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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 293566 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 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
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	937	-0-	-613	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1128	-0-	-272	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	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
11	0		-0-	-0-	-0-	419					N	-0-					1
12	0		209	-0-	209	628	209	2			N	-0-					1
01	0		211	-0-	211	839	211	2			N	-0-					1
02	1032	N	193	-0-	-839	-0-	193	2			N	-0-					1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					1
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					1

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
11	0		570	-0-	570	2450	570	2			N	-0-					25
12	0		647	-0-	647	3097	647	2			N	-0-					25
01	0		652	-0-	652	3749	652	2			N	-0-					25
02	2800	N	571	-0-	-2229	1520	571	2			N	-0-					25
03	2154	N	634	-0-	-1520	-0-	634	2			N	-0-					25
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		1800	-0-	1800	1800	1800	2			N	-0-					41
12	0		2749	-0-	2749	4549	2745	2	4	9	N	4	4	8			41
01	9822		2745	-0-	-7077	-0-	2745	2			N	-0-					41
02	196		1852	-0-	1656	1656	1852	2			N	-0-					41
03	5959		2260	-0-	-3699	-0-	2260	2			N	-0-					41
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022 - WELL PLUGGED 10/24/22

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

11	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	#	4	-0-	-136	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	720	#	697	-0-	-23	-0-	695	2	2	9	Y	2					21
12	775	#	539	-0-	-236	-0-	526	2	13	9	Y	12	32	1			1
01	775	#	592	-0-	-183	-0-	592	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	672	#	598	-0-	-74	-0-	591	2	7	9	Y	6					6
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	725	2	19	9	Y	17	22	1			1
04	690	#	675	-0-	-15	-0-	669	2	6	9	Y	5	1	1			5

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

11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	2			Y	-0-					18
12	310	#	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					18
01	310	#	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					18
02	280	#	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					18
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					18
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	704	-0-	-16	-0-	704	3			N	-0-					75
12	775	R	775	-0-	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2					77
01	794	R	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	N	4					81
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					83
03	775	#	774	-0-	-1	-0-	773	2	1	9	N	1					84
04	750	#	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-					84

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		84	-0-	84	169	84	3			N	-0-					-0-
12	261	R	92	-0-	-169	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	84	84	3			N	-0-					-0-
02	144	R	60	-0-	-84	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1454	2	19	9	N	17					143
12	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1421	2	21	9	N	19					162
01	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1431	2	36	9	N	33					195
02	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1149	2	67	9	N	61	179	1			77
03	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1396	2	34	9	N	31					108
04	1450	R	1450	-0-	-0-	-0-	1414	2	36	9	N	33					141

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	R	510	-0-	-518	-0-	510	2			N	-0-					94
12	0		613	-0-	613	613	613	2			N	-0-					94
01	0		613	-0-	613	1226	613	2			N	-0-					94
02	1856	R	630	-0-	-1226	-0-	630	2			N	-0-					94
03	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					94
04	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
02	444	R	209	-0-	-235	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					86
12	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					86
01	651	#	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					86
02	588	#	558	-0-	-30	-0-	558	2			N	-0-					86
03	651	#	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					86
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					86

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
11	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					150
12	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					150
01	465	#	405	-0-	-60	-0-	405	2			N	-0-					150
02	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					150
03	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					150
04	420	#	333	-0-	-87	-0-	333	2			N	-0-					150

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
11	0		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
12	0		1083	-0-	1083	2103	1083	2			N	-0-					-0-
01	0		1081	-0-	1081	3184	1081	2			N	-0-					-0-
02	4158	R	974	-0-	-3184	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

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
11	330	#	288	-0-	-42	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
12	341	#	274	-0-	-67	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
01	341	#	275	-0-	-66	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
02	308	#	239	-0-	-69	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
03	341	#	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	2	N	-0-					-0-
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	1	1	245	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					84
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					84
01	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					84
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	161	3			N	-0-					84
03	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					84
04	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

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

11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	953	R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	658	R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		461	-0-	461	461	459	2	2	9	Y	2					133
12	0		406	-0-	406	867	406	2			Y	-0-					133
01	0		402	-0-	402	1269	396	2	6	9	Y	5					138
02	1623	R	354	-0-	-1269	-0-	352	2	2	9	Y	2	81	1			59
03	465	#	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					59
04	450	#	400	-0-	-50	-0-	400	2			Y	-0-					59

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

11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	0		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					4
12	0		193	-0-	193	381	193	2			Y	-0-					4
01	0		184	-0-	184	565	184	2			Y	-0-					4
02	730	R	165	-0-	-565	-0-	165	2			Y	-0-					4
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					4
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	R	40	-0-	-0-	-0-	25	2	15	9	Y	14					24
12	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					24
01	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					24
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					24
03	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					24
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					24

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
*05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*07	248	#	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*10	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*12	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*03	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					2

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
11	0		870	-0-	870	1760	870	3			N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2670	910	3			N	-0-					-0-
01	3601	R	931	-0-	-2670	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	933	R	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		763	-0-	763	1469	750	3	13	9	N	12					169
12	0		848	-0-	848	2317	841	3	7	9	N	6					175
01	3123	R	806	-0-	-2317	-0-	797	3	9	9	N	8					183
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	721	3	7	9	N	6					189
03	725	R	725	-0-	-0-	-0-	713	3	12	9	N	11					200
04	690	#	647	-0-	-43	-0-	634	3	13	9	N	12					212

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	690	#	636	-0-	-54	-0-	629	3	7	9	N	6					121
12	713	#	629	-0-	-84	-0-	626	3	3	9	N	3					124
01	713	#	594	-0-	-119	-0-	592	3	2	9	N	2					126
02	616	#	529	-0-	-87	-0-	522	3	7	9	N	6					132
03	651	#	623	-0-	-28	-0-	612	3	11	9	N	10					142
04	630	#	587	-0-	-43	-0-	576	3	11	9	N	10					152

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	390	#	141	-0-	-249	-0-	141	3			N	-0-					56
12	186	#	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					56
01	187	R	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	N	2					58
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	228	3	6	9	N	5					63
03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	N	4					67
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					67

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

11	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					170
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					170
01	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					170
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					170
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					170
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	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

11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					4
12	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					4
01	332	R	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	N	4					8
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					8
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					8
*04	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					8

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

11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					68
12	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					68
01	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					68
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					68
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					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
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					24
12	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					24
01	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					24
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	3			N	-0-					24
03	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					24
04	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					24

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1284	2	101	9	N	92	180	1			76
12	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1296	2	107	9	N	97					173
01	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1208	2	135	9	N	123	183	1			113
02	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1060	2	95	9	N	86					199
03	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1291	2	117	9	N	106	181	1			124
04	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1198	2	96	9	N	87					211

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	72	1			49
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					94
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					147
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	48	1			144
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	141	1			63
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					105

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

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					239
12	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					239
01	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					239
02	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					239
03	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					239
04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					239

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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					7
12	0		73	-0-	73	146	73	2			Y	-0-					7
01	0		80	-0-	80	226	80	2			Y	-0-					7
02	282	R	56	-0-	-226	-0-	56	2			Y	-0-					7
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					7
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					7

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

11	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1069	2	175	9	N	159	322	1							73
12	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	860	2	191	9	N	174	169	1							78
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	956	2	298	9	N	271	174	1							175
02	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	738	2	352	9	N	320	318	1							177
03	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1064	2	221	9	N	201	168	1							210
04	777	R	777	-0-	-0-	-0-	652	2	125	9	N	114	170	1							154

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
11	0		730	-0-	730	1439	15	1	711	3	N	4					141
							4	9									
12	0		746	-0-	746	2185	16	1	716	3	N	13					154
							14	9									
01	2777	R	592	-0-	-2185	-0-	16	1	548	3	N	25					179
							28	9									
02	672	#	527	-0-	-145	-0-	14	1	506	3	N	6					185
							7	9									
03	744	#	675	-0-	-69	-0-	16	1	657	3	N	2					187
							2	9									
04	720	#	576	-0-	-144	-0-	15	1	561	3	N	-0-					187

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	480	#	445	-0-	-35	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
01	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

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

11	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

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

11	150	#	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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

11	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			Y	-0-					9
12	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					9
01	434	#	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					9
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					9
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					9
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					9

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	60	1	468	2	Y	7	3	1			34
							8	9									
12	459	R	459	-0-	-0-	-0-	62	1	377	2	Y	18	18	1			34
							20	9									
01	403	#	395	-0-	-8	-0-	62	1	332	2	Y	1	1	1			34
							1	9									
02	364	#	143	-0-	-221	-0-	54	1	89	2	Y	-0-					34
03	403	#	281	-0-	-122	-0-	52	1	229	2	Y	-0-					34
04	390	#	311	-0-	-79	-0-	60	1	196	2	Y	50					84
							55	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1254	-0-	-156	-0-	1225	2	29	9	Y	26					33
12	1333	#	1019	-0-	-314	-0-	1009	2	10	9	Y	9	35	1			7
01	1375	R	1375	-0-	-0-	-0-	1373	2	2	9	Y	2	1	1			8
02	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					8
03	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	Y	19	26	1			1
04	1320	#	1155	-0-	-165	-0-	1145	2	10	9	Y	9	1	1			9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	312	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1105	R	1105	-0-	-0-	-0-	322	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	965	R	965	-0-	-0-	-0-	291	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	322	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	312	1	740	2	Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	#	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	270	#	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-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
11	0		154	-0-	154	310	154	3			N	-0-					-0-
12	0		130	-0-	130	440	130	3			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	524	84	3			N	-0-					-0-
02	629	R	105	-0-	-524	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-

NEC OPERATING, LLC 100325
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 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
11	150	#	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					100
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					100
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	30					130
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	29					159
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					168

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
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	364	#	344	-0-	-20	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	420	#	340	-0-	-80	-0-	340	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	T. A.	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1413	-0-	1413	2864	1403	2	10	9	N	9					100
12	0		1151	-0-	1151	4015	1138	2	13	9	N	12					112
01	0		1148	-0-	1148	5163	1138	2	10	9	N	9					121
02	6407	R	1244	-0-	-5163	-0-	1237	2	7	9	N	6					127
03	1457	#	1456	-0-	-1	-0-	1455	2	1	9	N	1					128
04	1410	#	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					128

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
11	180	#	74	-0-		-106	-0-	74	3			N	-0-					32
12	255	R	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					32
01	186	#	181	-0-		-5	-0-	181	3			N	-0-					32
02	168	#	139	-0-		-29	-0-	139	3			N	-0-					32
03	194	R	194	-0-		-0-	-0-	194	3			N	-0-					32
04	180	#	142	-0-		-38	-0-	142	3			N	-0-					32

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

11	0		1056	-0-		1056	2104	1053	3	3	9	N	3					5
12	0		460	-0-		460	2564	460	3			N	-0-					5
01	0		113	-0-		113	2677	113	3			N	-0-					5
02	2822	R	145	-0-		-2677	-0-	145	3			N	-0-					5
03	1085	#	165	-0-		-920	-0-	165	3			N	-0-					5
04	1050	#	109	-0-		-941	-0-	109	3			N	-0-					5

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

11	0		749	-0-		749	749	749	3			N	-0-					179
12	0		849	-0-		849	1598	849	3			N	-0-					179
01	2413	R	815	-0-		-1598	-0-	815	3			N	-0-					179
02	716	R	716	-0-		-0-	-0-	716	3			N	-0-					179
03	751	R	751	-0-		-0-	-0-	749	3	2	9	N	2					181
04	711	R	711	-0-		-0-	-0-	708	3	3	9	N	3					184

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

11	2042	R	2042	-0-		-0-	-0-	2034	3	8	9	N	7					36
12	2215	R	2215	-0-		-0-	-0-	2207	3	8	9	N	7					43
01	2232	R	2232	-0-		-0-	-0-	2228	3	4	9	N	4					47
02	1973	R	1973	-0-		-0-	-0-	1967	3	6	9	N	5					52
03	2297	R	2297	-0-		-0-	-0-	2287	3	10	9	N	9					61
04	2194	R	2194	-0-		-0-	-0-	2184	3	10	9	N	9					70

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

11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	#	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					19

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

11	720	#	655	-0-		-65	-0-	649	3	6	9	N	5					84
12	744	#	662	-0-		-82	-0-	660	3	2	9	N	2					86
01	744	#	592	-0-		-152	-0-	588	3	4	9	N	4					90
02	672	#	550	-0-		-122	-0-	540	3	10	9	N	9					99
03	744	#	613	-0-		-131	-0-	604	3	9	9	N	8					107
04	660	#	527	-0-		-133	-0-	517	3	10	9	N	9					116

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	390 #	351	-0-	-39	-0-	349	3	2	9	N	2					30
12	403 #	294	-0-	-109	-0-	293	3	1	9	N	1					31
01	403 #	349	-0-	-54	-0-	348	3	1	9	N	1					32
02	364 #	283	-0-	-81	-0-	280	3	3	9	N	3					35
03	372 #	355	-0-	-17	-0-	353	3	2	9	N	2					37
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	261	3	2	9	N	2					39

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

11	1620 #	1324	-0-	-296	-0-	1317	3	7	9	N	6					78
12	1581 #	1267	-0-	-314	-0-	1260	3	7	9	N	6					84
01	1612 #	1487	-0-	-125	-0-	1474	3	13	9	N	12					96
02	1456 #	940	-0-	-516	-0-	923	3	17	9	N	15					111
03	1612 #	988	-0-	-624	-0-	968	3	20	9	N	18					129
04	1440 #	839	-0-	-601	-0-	820	3	19	9	N	17					146

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		524	-0-	524	524	455	2	69	9	N	63					159
12	0		558	-0-	558	1082	468	2	90	9	N	82					241
01	0		443	-0-	443	1525	443	2			N	-0-	131	1			110
02	2066	R	541	-0-	-1525	-0-	391	2	150	9	N	136					246
03	558	#	482	-0-	-76	-0-	412	2	70	9	N	64	172	1			138
04	540	#	459	-0-	-81	-0-	389	2	70	9	N	64					202

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					27
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		238	-0-	238	475	238	3			N	-0-					-0-
12	0		250	-0-	250	725	250	3			N	-0-					-0-
01	0		250	-0-	250	975	250	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	217	-0-	-975	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
NEC OPERATING, LLC 100325
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	215	2	7	9	N	6					6
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	340	2	125	9	N	114					120
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	264	2	28	9	N	25	110	1			35
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	290	2	56	9	N	51	83	1			3
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14	3	1			14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					215
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185					400
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	487	1			30
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					203
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242	343	1			102
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	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 #: 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
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	4636				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	4636				N	NO RPT					-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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	4636				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	4636				N	NO RPT					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-24893				N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-24893				N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-24893				N	-0-					5
02	0	N	19	-0-	19	B	-24874	19	2		N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-24874				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

11	0		1687	-0-	1687		2479	1687	2			N	-0-				25
12	0		1524	-0-	1524		4003	1512	2	12	9	N	11				36
01	0		1429	-0-	1429		5432	1414	2	15	9	N	14				50
02	2800	N	1219	-0-	-1581		3851	1219	2			N	-0-				50
03	3100	N	1490	-0-	-1610		2241	1481	2	9	9	N	8				58
04	3000	N	1300	-0-	-1700		541	1292	2	8	9	N	7				65

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					38
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					38
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1276	2	13	9	N	12					50
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			N	-0-					50
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		48	-0-	48	95	48	2			N	-0-					29
12	0		24	-0-	24	119	24	2			N	-0-					29
01	0		78	-0-	78	197	78	2			N	-0-					29
02	262	R	65	-0-	-197	-0-	65	2			N	-0-					29
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					29
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-

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
11	0		15	-0-	15	3042	15	2			N	-0-					-0-
12	0		29	-0-	29	3071	29	2			N	-0-					-0-
01	0		27	-0-	27	3098	27	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	53	-0-	-2747	351	53	2			N	-0-					-0-
03	562	N	211	-0-	-351	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2			N	-0-					37
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	20					57
01	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	15	2	18	9	N	16					73
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					73
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					73
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					73

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	58	-0-	-92 B	-0-	58	2			N	-0-					37
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	15					52
01	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	15	2	22	9	N	20					72
02	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					72
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					72
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					72

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					52
12	0		70	-0-	70	144	70	2			Y	-0-					52
01	0		76	-0-	76	220	76	2			Y	-0-					52
02	303	R	83	-0-	-220	-0-	83	2			Y	-0-					52
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					52
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					52
12	0		70	-0-	70	144	70	2			Y	-0-					52
01	0		76	-0-	76	220	76	2			Y	-0-					52
02	303	R	83	-0-	-220	-0-	83	2			Y	-0-					52
03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					52
04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 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
11	0		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
12	0		28	-0-	28	58	28	2			Y	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	88	30	2			Y	-0-					-0-
02	122	R	34	-0-	-88	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	780	N	527	-0-	-253	-0-	527	2			Y	-0-					23
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	437	2	2	9	Y	2					25
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					25
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	471	2	8	9	Y	7					32
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					32
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	2			Y	-0-					32

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
11	0		338	-0-	338	338	336	2	2	9	Y	2					82
12	0		613	-0-	613	951	610	2	3	9	Y	3					85
01	0		352	-0-	352	1303	349	2	3	9	Y	3					88
02	1644	N	341	-0-	-1303	-0-	328	2	13	9	Y	12					100
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	2	8	9	Y	7					107
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	2	6	9	Y	5					112

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					21
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					21
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					21
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					21
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					21
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					15
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					15
01	527	N	267	-0-	-260	-0-	267	3			N	-0-					15
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					15
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					15
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 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

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-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

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	16	-0-	16	B	16	16	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	B	23	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23																	
03	14B2 EXT	7	-0-	7	B	30	7	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	30					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

11	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					129
12	0		243	-0-	243	449	242	2	1	9	N	1					130
01	0		269	-0-	269	718	269	2			N	-0-					130
02	844	N	126	-0-	-718	-0-	126	2			N	-0-					130
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					130
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					130

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-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
11		0	99 -0-	99	509	99	2		N	-0-			30
12		0	83 -0-	83	592	83	2		N	-0-			30
01		816 R	224 -0-	-592	-0-	224	2		N	-0-			30
02		437 R	437 -0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			30
03		478 R	478 -0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			30
04		466 R	466 -0-	-0-	-0-	466	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		205	-0-	205	205	56	1	149	2	N	-0-					156
12	0		218	-0-	218	423	47	1	171	2	N	-0-					156
01	0		195	-0-	195	618	43	1	152	2	N	-0-					156
02	749	N	131	-0-	-618	-0-	33	1	98	2	N	-0-					156
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	26	1	81	2	N	-0-					156
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	30	1	91	2	N	-0-					156

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		734	-0-	734	1541	734	3			N	-0-					-0-
12	0		690	-0-	690	2231	690	3			N	-0-					-0-
01	0		826	-0-	826	3057	826	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	635	-0-	-2165	892	635	3			N	-0-					-0-
03	1499	N	607	-0-	-892	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		441	-0-	441	441	437	3	4	9	N	4					166
12	0		432	-0-	432	873	431	3	1	9	N	1					167
01	0		413	-0-	413	1286	409	3	4	9	N	4					171
02	1648	X	362	-0-	-1286	-0-	359	3	3	9	N	3					174
03	438	X	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	N	4					178
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	N	4					182

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48 B	97	48	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51 B	148	51	2			N	-0-					-0-
02	217	N	69	-0-	-148 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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

11	0		277	-0-	277 B	277	277	2			N	-0-					5
12	0		274	-0-	274 B	551	274	2			N	-0-					5
01	0		287	-0-	287 B	838	287	2			N	-0-					5
02	1069	N	231	-0-	-838 B	-0-	231	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					5
04	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					5

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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1879																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1879					N	-0-					23

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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
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
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-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																		

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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		335	-0-	335	B	817	335	3			N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	B	912	95	3			N	-0-					-0-
01	0		435	-0-	435	B	1347	435	3			N	-0-					-0-
02	1665	N	318	-0-	-1347	B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	B	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3			N	-0-					-0-

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

11	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1185	N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 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
11	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	553	N	553	-0-	-0-	B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3			N	-0-					-0-

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

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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	3			N	-0-					34
12	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3			N	-0-					34
01	117	N	117	-0-	-0-		-0-	117	3			N	-0-					34
02	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	3			N	-0-					34
03	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					34
*04	105	N	105	-0-	-0-		-0-	105	3			N	-0-					34

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

11	390	N	360	-0-	-30		-0-	353	3	7	9	N	6					96
12	383	N	383	-0-	-0-		-0-	375	3	8	9	N	7					103
01	403	N	390	-0-	-13		-0-	380	3	10	9	N	9					112
02	336	N	328	-0-	-8		-0-	322	3	6	9	N	5					117
03	383	N	383	-0-	-0-		-0-	376	3	7	9	N	6					123
04	390	N	371	-0-	-19		-0-	363	3	8	9	N	7					130

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

11	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-		-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-		-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-		-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-		-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8		-0-	172	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
11	0		562	-0-	562	1190	562	3			N	-0-					-0-
12	0		602	-0-	602	1792	602	3			N	-0-					-0-
01	0		498	-0-	498	2290	498	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	258	-0-	-2290	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		2946	-0-	2946	6477	2768	2	178	9	N	162	350	1			78
12	0		3602	-0-	3602	10079	3480	2	122	9	N	111					189
01	0		3775	-0-	3775	13854	3621	2	154	9	N	140	170	1			159
02	17003	X	3149	-0-	-13854	-0-	3031	2	118	9	N	107					266
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3478	2	119	9	N	108	169	1			205
04	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3080	2	98	9	N	89	169	1			125

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					58
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					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

11	1830	N	1377	-0-	-453	-0-	1377	3			N	-0-					199
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					199
01	1643	N	1404	-0-	-239	-0-	1390	3	14	9	N	13					212
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1390	3	2	9	N	2					214
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	3	13	9	N	12					226
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					226

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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*04	795	N	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

11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1967	3	19	9	N	17					17
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1818	3	14	9	N	13					30
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					30
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					30

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	64	-0-	64	122	2	1	62	2	Y	-0-					8
12	197	N	75	-0-	-122	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					8
01	0	95	-0-	95	95	3	1	92	2	Y	-0-					8
02	174	N	79	-0-	-95	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					8
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					8
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					8

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

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					78
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					78
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					78
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					78
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					78
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	2	N	-0-	61	1			17

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

11	14B2 EXT	67	-0-	67	67	2	1	65	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	53	-0-	53	120	2	1	51	2	N	-0-					-0-
01	0	70	-0-	70	190	2	1	68	2	N	-0-					-0-
02	253	N	63	-0-	-190	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		239	-0-	239	239	7	1	232	2	N	-0-					80
12	14B2 EXT		201	-0-	201	440	7	1	194	2	N	-0-					80
01	0		260	-0-	260	700	21	1	239	2	N	-0-					80
02	1185	N	485	-0-	-700	-0-	15	1	391	2	N	72	116	1			36
							79	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	104	1	179	2	N	30					66
							33	9									
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	189	2	N	23					89
							25	9									

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

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	79	2	Y	8					54
							9	9									
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	58	2	Y	3	36	1			21
							3	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	94	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	32	1	61	2	Y	10					32
							11	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	36	1	117	2	Y	48	62	1			18
							53	9									
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	99	2	Y	39					57
							43	9									

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

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y	8					54
							9	9									
12	0		81	-0-	81	81	21	1	57	2	Y	3	36	1			21
							3	9									
01	0		134	-0-	134	215	22	1	84	2	Y	25	24	1			22
							28	9									
02	305	N	90	-0-	-215	-0-	22	1	57	2	Y	10					32
							11	9									
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	25					57
							28	9									
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	22	32	1			47
							24	9									

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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

11	0		133	-0-	133	362	45	1	85	2	Y	3					37
							3	9									
12	471	N	109	-0-	-362	-0-	44	1	61	2	Y	4					41
							4	9									
01	0		121	-0-	121	121	45	1	72	2	Y	4					45
							4	9									
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	45	1	52	2	Y	5					50
							6	9									
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	44	1	53	2	Y	4					54
							4	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					54

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

11	258	N	114	-0-	-144	-0-	45	1	69	2	Y	-0-					27
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	45	1	70	2	Y	-0-					27
01	0		115	-0-	115	115	45	1	70	2	Y	-0-					27
02	218	N	103	-0-	-115	-0-	44	1	59	2	Y	-0-					27
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	44	1	55	2	Y	-0-					27
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27

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

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-					98
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	-0-					98
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-					98
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	47	1	461	2	N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					98
04	570	N	74	-0-	-496	-0-	3	1	71	2	N	-0-					98

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

11	14B2	EXT	89	-0-	89	89	32	1	57	2	N	-0-					62
12	14B2	EXT	84	-0-	84	173	32	1	52	2	N	-0-					62
01	0		97	-0-	97	270	32	1	65	2	N	-0-					62
02	375	N	105	-0-	-270	-0-	33	1	72	2	N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62

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

11	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			N	-0-					19
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	2	2	9	N	2					21
01	961	N	384	-0-	-577	-0-	382	2	2	9	N	2					23
02	504	N	203	-0-	-301	-0-	203	2			N	-0-					23
03	899	N	199	-0-	-700	-0-	199	2			N	-0-					23
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-					23

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	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
11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	N	3					112
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1112	2	8	9	N	7					119
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1011	2	13	9	N	12					131
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	921	2	52	9	N	47	165	1			13
03	1116	N	982	-0-	-134	-0-	980	2	2	9	N	2					15
04	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					15

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

11	6000		2915	-0-	-3085	28739	2915	3			N	-0-					-0-
12	6200		2882	-0-	-3318	25421	2882	3			N	-0-					-0-
01	5084		2722	-0-	-2362	23059	2722	3			N	-0-					-0-
02	4592		2414	-0-	-2178	20881	2414	3			N	-0-					-0-
03	5084		2554	-0-	-2530	18351	2554	3			N	-0-					-0-
04	4920		2463	-0-	-2457	15894	2463	3			N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
12	29	R	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					51
01	14B2 EXT		971	-0-	971	971	968	2	3	9	N	3					54
02	14B2 EXT		623	-0-	623	1594	623	2			N	-0-					54
03	14B2 EXT		1356	-0-	1356	2950	1345	2	11	9	N	10					64
04	14B2 EXT		2596	-0-	2596	5546	2590	2	6	9	N	5					69

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

11	0		694	-0-	694	1508	581	2	113	9	N	103					178
12	0		682	-0-	682	2190	548	2	134	9	N	122	172	1			128
01	0		548	-0-	548	2738	416	2	132	9	N	120	150	1			98
02	2800	N	492	-0-	-2308	430	376	2	116	9	N	105	163	1			40
03	966	N	536	-0-	-430	-0-	417	2	119	9	N	108					148
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	408	2	108	9	N	98	169	1			77

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

*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-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	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
11	0		376	-0-	376	836	358	3	18	9	N	16					123
12	1224	R	388	-0-	-836	-0-	324	3	64	9	N	58	170	1			11
01	0		351	-0-	351	351	331	3	20	9	N	18					29
02	709	R	358	-0-	-351	-0-	334	3	24	9	N	22					51
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	486	3	7	9	N	6					57
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					57

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	51	-0-	-52	-0-	51	2			N	-0-					123
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					123
01	0		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					123
02	102	N	49	-0-	-53	-0-	49	2			N	-0-					123
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					123
04	60	N	53	-0-	-7	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	730	-0-	-140	-0-	729	2	1	9	N	1					51
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	2	11	9	N	10					61
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					61
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					61
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10	1	8			70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					19
12	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					19
01	107	R	55	-0-	-52	-0-	55	2			N	-0-					19
*02	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					19
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		93	-0-	93 B	93	93	2			N	-0-					58
12	576	N	-0-	-0-	-576 B	-0-					N	-0-					58
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	352	2	11	9	N	10					68
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	383	2	6	9	N	5					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	78	-0-	-1014 B	-0-	77	2	1	9	N	1	1	8			28
12	0		736	-0-	736 B	736	733	2	3	9	N	3	1	8			30
01	0		1123	-0-	1123 B	1859	1097	2	26	9	N	24	8	8			46
02	2763	N	904	-0-	-1859 B	-0-	883	2	21	9	N	19	4	8			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1070	2	18	9	N	16	7	8			70
*04	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1076	2	21	9	N	19	3	8			86

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4526	-0-	4526 B	22199	4524	2	2	9	N	2					2
12	1523		4059	-0-	2536 B	24735	4059	2			N	-0-					2
01	0		3760	-0-	3760 B	28495	3752	2	8	9	N	7					9
02	5964		3103	-0-	-2861 B	25634	3100	2	3	9	N	3					12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 25634																	
03	8825		3333	-0-	-5492 B	20142	3324	2	9	9	N	8					20
04	12810		2843	-0-	-9967 B	10175	2843	2			N	-0-					20

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

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	403	-0-	403	B	403	403	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	364	-0-	364	B	767	364	1			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 767																	
03	14B2 EXT	403	-0-	403	B	1170	403	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	390	-0-	390	B	1560	390	1			Y	-0-					-0-

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

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-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					20
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					20
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					20
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					20
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					20

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

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					112
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					112
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					112
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					112
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					112

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
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
11	0		17	-0-	17	251	17	2			N	-0-					58
12	289	N	38	-0-	-251	-0-	38	2			N	-0-					58
01	0		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					58
02	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	2			N	-0-					58
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

11	0		221	-0-	221	451	221	2			N	-0-					-0-
12	685	N	234	-0-	-451	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	0		246	-0-	246	246	246	2			N	-0-					-0-
02	514	N	268	-0-	-246	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	0		1069	-0-	1069	2034	1069	2			N	-0-					-0-
12	3048	N	1014	-0-	-2034	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	756	-0-	-899	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	0		333	-0-	333	763	333	2			N	-0-					-0-
12	1127	N	364	-0-	-763	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
02	308	N	12	-0-	-296	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	0		105	-0-	105	217	105	2			N	-0-					-0-
12	334	N	117	-0-	-217	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	0		115	-0-	115	115	115	2			N	-0-					-0-
02	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

11	0		35	-0-	35	238	35	2			N	-0-					16
12	256	N	18	-0-	-238	-0-	18	2			N	-0-					16
01	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					16
02	83	N	51	-0-	-32	-0-	51	2			N	-0-					16
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

11	0		335	-0-	335	542	335	2			N	-0-					-0-
12	874	N	332	-0-	-542	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	0		108	-0-	108	108	108	2			N	-0-					-0-
02	308	N	1	-0-	-307	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	341	N	50	-0-	-291	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
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
11	0		210	-0-	210	298	210	2			N	-0-					-0-
12	425	N	127	-0-	-298	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	51	1	147	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	52	1	152	3	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45	1	132	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	3	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	50	1	145	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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	3	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	76	1	284	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	78	1	289	3	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	96	1	355	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	96	1	354	3	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	75	1	278	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	75	1	277	3	N	-0-					-0-

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

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-

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

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-

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

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

11	150	N	115	-0-	-35	-0-	24	1	91	3	N	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	21	1	78	3	N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	56	1	211	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	1	169	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	30	1	114	3	N	-0-					-0-

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

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-

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

11	300	N	179	-0-	-121	-0-	39	1	140	3	N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	38	1	137	3	N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	112	1	405	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	112	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	108	1	388	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	94	1	340	3	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	48	1	153	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	3	N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	49	1	158	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	45	1	160	3	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	39	1	155	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

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

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	10	1	41	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

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

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	80	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	81	3	N	-0-					-0-

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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/22

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

11	0		975	-0-	975	2018	975	2			N	-0-					8
12	0		974	-0-	974	2992	974	2			N	-0-					8
01	0		951	-0-	951	3943	951	2			N	-0-					8
02	4709	X	766	-0-	-3943	-0-	766	2			N	-0-					8
03	1054	X	694	-0-	-360	-0-	694	2			N	-0-					8
04	990	X	688	-0-	-302	-0-	688	2			N	-0-					8

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

11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

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

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	19	1			8
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					8
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					8
02	1008	N	853	-0-	-155	-0-	853	2			Y	-0-					8
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					8
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 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
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

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
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-					19
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					19
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					19
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					19
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					19
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	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
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	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
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					20
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					20
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					20
02	588	N	288	-0-	-300	-0-	288	2			Y	-0-					20
03	651	N	200	-0-	-451	-0-	199	2	1	9	Y	1					21
04	630	N	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	434	1	1398	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	448	1	885	2	Y	-0-					1
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	434	1	643	2	Y	-0-					1
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	231	1	809	2	Y	-0-					1
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	448	1	873	2	Y	-0-					1
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	434	1	891	2	Y	-0-					1

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

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	540	1	1134	2	Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	558	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	558	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	504	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	558	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	540	1	966	2	Y	-0-					-0-

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

11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	540	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	558	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	558	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1297	-0-	-159	-0-	504	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	558	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	540	1	672	2	Y	-0-					-0-

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

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

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

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1633	-0-	-19	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1142	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-

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

11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	731	1	1490	2	Y	1					23
							1	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	755	1	1378	2	Y	-0-					23
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	755	1	1061	2	Y	-0-					23
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	682	1	1164	2	Y	3					26
							3	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	755	1	1163	2	Y	12					38
							13	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	731	1	1316	2	Y	10	46	1			2
							11	9									

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	51	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3					5
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1781	2	4	9	Y	4					9
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1288	2	13	9	Y	12					21
02	1288	N	901	-0-	-387	-0-	899	2	2	9	Y	2					23
03	1426	N	914	-0-	-512	-0-	913	2	1	9	Y	1					24
04	1260	N	860	-0-	-400	-0-	859	2	1	9	Y	1					25

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

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

11	810	N	515	-0-	-295	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	197	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

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	328	-0-	-261	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	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-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					13
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					13
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					13
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	510	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	454	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	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
11	3570	X	3073	-0-	-497	-0-	3073	2			Y	-0-					39
12	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	2			Y	-0-					39
01	3689	X	3079	-0-	-610	-0-	3079	2			Y	-0-					39
02	3136	X	2858	-0-	-278	-0-	2858	2			Y	-0-					39
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					39
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					39

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
11	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1618	-0-	-6	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	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
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			Y	-0-					15
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					15
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					15
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					15
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					15
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	2			Y	-0-					9
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					9
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					9
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					9
04	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	2			Y	-0-					9

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

11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

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

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

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

11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

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

11	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1320	N	343	-0-	-977	-0-	343	2			Y	-0-					19
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					19
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					19
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					19
03	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			Y	-0-					19
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					19

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	434	1	604	2	Y	-0-					20
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	448	1	750	2	Y	-0-					20
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	448	1	724	2	Y	-0-					20
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	405	1	209	2	Y	-0-					20
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	448	1	225	2	Y	-0-					20
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20

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

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

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

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

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

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1771	-0-	-182	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	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
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					1
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					1
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					1
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					1
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	772	2	1	9	Y	1					1
02	784	N	475	-0-	-309	-0-	469	2	6	9	Y	5					6
03	868	N	468	-0-	-400	-0-	468	2			Y	-0-					6
04	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					14
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					14
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					14
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					14
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					14
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	223	-0-	-257	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	821	2	1	9	Y	1					18
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	849	2	4	9	Y	4					22
01	1147	N	1013	-0-	-134	-0-	998	2	15	9	Y	14	35	1			1
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	662	-0-	-206	-0-	660	2	2	9	Y	2					2
04	990	N	879	-0-	-111	-0-	872	2	7	9	Y	6					8

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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	940	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1015	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1050	N	967	-0-	-83	-0-	966	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
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					3
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					3
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					3
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					3
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					3
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	Y	1					32
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					32
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					32
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					32
*12	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			Y	-0-					32
*01	1333	N	1115	-0-	-218	-0-	1115	2			Y	-0-					32
*02	1176	N	597	-0-	-579	-0-	597	2			Y	-0-					32
*03	930	N	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					32
04	1080	N	531	-0-	-549	-0-	531	2			Y	-0-	31	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

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

11	990	N	830	-0-	-160	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	797	-0-	-505	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	771	-0-	-283	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

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

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 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
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 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
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1118	-0-	-254	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			Y	-0-					3
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					3
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					3
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					3
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
*06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
*07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
*09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
*12	1054	N	936	-0-	-118	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
*02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
*03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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

11	0		871	-0-	871	2824	871	2			Y	-0-					-0-
12	0		772	-0-	772	3596	772	2			Y	-0-					-0-
01	0		552	-0-	552	4148	552	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	452	-0-	-2348	1800	452	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	494	-0-	-1800	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

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

11	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	235	-0-	-571	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	215	-0-	-591	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	341	2	75	9	Y	68	65	1			3
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

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

11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

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

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-

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

11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

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

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1126	2			Y	-0-					5
12	1426	N	782	-0-	-644	-0-	782	2			Y	-0-					5
01	1426	N	526	-0-	-900	-0-	526	2			Y	-0-					5
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	960	2			Y	-0-					5
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					5
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	613	-0-	-348	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

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

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	751	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	828	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	805	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

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

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

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					5
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					5
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					5
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					5
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					5
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					5

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

11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					6
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					6
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					6
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					6
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					6
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			Y	-0-					6

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

11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2419	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	3282	2			Y	-0-					-0-
01	801	N	619	-0-	-182	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1592	2	29	9	Y	26	25	1			1
03	620	X	398	-0-	-222	-0-	398	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	600	X	215	-0-	-385	-0-	215	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	Y	1					5
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					5
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					5
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					5
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					5
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 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
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 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
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					12
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	352	2	2	9	Y	2					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					14
02	392	N	208	-0-	-184	-0-	208	2			Y	-0-					14
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					14
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					14

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			Y	-0-					6
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			Y	-0-					6
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					6
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	2			Y	-0-					6
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					6
04	1080	N	702	-0-	-378	-0-	702	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
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	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
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	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
11	1290	N	945	-0-	-345	-0-	943	2	2	9	Y	2	20	1			5
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-					5
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					5
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	874	2	2	9	Y	2					7
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					7
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			Y	-0-					7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	52	1	87	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					12
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					12
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					12
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					12
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					12

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	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
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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

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

M O																	
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 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
11	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1649	2	61	9	Y	55	53	1			2
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 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
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	641	2	10	9	Y	9					9

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 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
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	360	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	372	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	372	1	981	2	Y	14					14
							15	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	336	1	880	2	Y	50	61	1			3
							55	9									
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	360	1	1077	2	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					18
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					18
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					18
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					18
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					18
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					18

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	210	1	126	2	Y	-0-					17
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	217	1	151	2	Y	-0-					17
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	217	1	158	2	Y	-0-					17
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	193	1	141	2	Y	-0-					17
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	78	1	163	2	Y	-0-					17
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	90	1	163	2	Y	-0-					17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	Y	1					8
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					8
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					8
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			Y	-0-					8
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					8
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	486	-0-	-204	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	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
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	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
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	511	-0-	-273	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	575	-0-	-265	-0-	575	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

11	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					-0-

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

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	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
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	692	2	56	9	Y	51	50	1			1
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	312	1	481	2	Y	-0-					28
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	322	1	699	2	Y	-0-					28
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	322	1	683	2	Y	-0-					28
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	291	1	651	2	Y	-0-					28
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	322	1	770	2	Y	-0-					28
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	312	1	716	2	Y	-0-					28

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 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
11	540	N	297	-0-	-243	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	360 23	1 9	4843	2	Y	21	30	1			1
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	372	1	4869	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	372	1	4489	2	Y	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	336 51	1 9	4529	2	Y	46					46
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	372 34	1 9	5311	2	Y	31	74	1			3
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	360	1	5009	2	Y	-0-	3	1			-0-

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
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			Y	-0-					14
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2			Y	-0-					14
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					14
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					14
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					14

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
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	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
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	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
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					7
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					7
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					7
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					7
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					7
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	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
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 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
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	232	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	255	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2193	-0-	-387	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2181	2	44	9	Y	40	39	1			1
01	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	1853	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2576	X	1781	-0-	-795	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2548	2	55	9	Y	50	48	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	114	1	2627	2	Y	-0-					1
12	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	118	1	1951	2	Y	-0-					1
01	2759	X	1941	-0-	-818	-0-	118	1	1823	2	Y	-0-					1
02	2548	X	1746	-0-	-802	-0-	106	1	1640	2	Y	-0-					1
03	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	118	1	1772	2	Y	-0-					1
04	2730	X	1792	-0-	-938	-0-	114	1	1678	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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					13
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					13
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					13
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					13
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					13
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	687	-0-	-398	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	788	-0-	-297	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	63	-0-	-217	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					3
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					3

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					5
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					5
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					5
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	553	2			Y	-0-					5
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					5
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					32
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1350	2	18	9	Y	16	47	1			1
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

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

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

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

11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					41
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-	24	1			17
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-	1	1			16
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					16
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1					17
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					17

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

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1691	-0-	-79	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	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

11	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	51	-0-	-414	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	359	-0-	-211	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2	3	1			10
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	Y	2					12
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1316	2	1	9	Y	1					13
02	1232	N	1154	-0-	-78	-0-	1144	2	10	9	Y	9					22
03	1333	N	974	-0-	-359	-0-	972	2	2	9	Y	2					24
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1325	2	4	9	Y	4					28

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4					6
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					6
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					6
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	Y	1					7
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1804	2	17	9	Y	15					22
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1755	2	33	9	Y	30	50	1			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 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
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	540	1	3696	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3375	-0-	-500	-0-	558	1	2817	2	Y	-0-					-0-
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	558	1	3850	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3239	-0-	-261	-0-	495	1	2744	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	93	-0-	-3782	-0-	87	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2003	-0-	-1747	-0-	342	1	1661	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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					-0-

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
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	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
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3103	2	10	9	Y	9					23
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2529	2	7	9	Y	6					29
01	3100	N	3159	-0-	59	59	3130	2	29	9	Y	26	53	1			2
02	2654	X	2595	-0-	-59	-0-	2595	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	120	1	237	2	Y	32	3	1			76
							35	9									
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	124	1	170	2	Y	1	19	1			58
							1	9									
01	744	N	396	-0-	-348	-0-	124	1	272	2	Y	-0-	1	1			57
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	112	1	326	2	Y	-0-					57
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					57
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					57

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

11	600	N	172	-0-	-428	-0-	172	2			Y	-0-					125
12	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	2			Y	-0-					125
01	341	N	13	-0-	-328	-0-	13	2			Y	-0-					125
02	168	N	7	-0-	-161	-0-	7	2			Y	-0-					125
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					125
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					125

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

11	0		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	177	76	2			Y	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	201	24	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

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

NELSON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1140	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	763	-0-	-609	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	783	-0-	-519	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	783	-0-	-267	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					6
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					6
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	324	2	29	9	Y	26	30	1			2
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-	1	1			1
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1	9	Y	1					35
12	2728	N	1640	-0-	-1088	-0-	1640	2			Y	-0-					35
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					35
02	2380	N	2123	-0-	-257	-0-	2082	2	41	9	Y	37	69	1			3
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2730	N	2618	-0-	-112	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1568	-0-	1568	1828	1568	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1810	-0-	1810	3638	1810	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2300	-0-	2300	5938	2232	2	68	9	Y	62					62

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
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	2			Y	-0-	2	1			3
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	Y	9					12
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					12
02	1624	N	1620	-0-	-4	-0-	1620	2			Y	-0-					12
*03	1922	N	1596	-0-	-326	-0-	1567	2	29	9	Y	26					38
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	Y	2					40

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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	120	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	124	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	124	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	92	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	80	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	116	1	614	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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

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
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	150	1	1497	2	Y	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	155	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	155	1	2214	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1266	-0-	-106	-0-	140	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	155	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	150	1	1570	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					2
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					2
01	1209	N	561	-0-	-648	-0-	559	2	2	9	Y	2					4
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	Y	10					14
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1901	2	8	9	Y	7					21
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672 N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2022

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					18
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			Y	-0-					18
01	713	N	290	-0-	-423	-0-	290	2			Y	-0-					18
02	644	N	276	-0-	-368	-0-	276	2			Y	-0-					18
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-					18
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			Y	-0-					18

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	15	-0-	-975	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					10
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					10
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					10
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					10
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					10
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					10

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

11	T. A.		5085	-0-	5085	10815	5073	2	12	9	Y	11					91
12	T. A.		4211	-0-	4211	15026	4199	2	12	9	Y	11	96	1			6
01	T. A.		4883	-0-	4883	19909	4873	2	10	9	Y	9	3	1			12
02	T. A.		4565	-0-	4565	24474	4557	2	8	9	Y	7					19
03	T. A.		4524	-0-	4524	28998	4515	2	9	9	Y	8					27
04	T. A.		5753	-0-	5753	34751	5753	2			Y	-0-					27

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

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

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

11	1560	N	1353	-0-	-207	-0-	1353	2			Y	-0-					20
12	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			Y	-0-					20
01	1457	N	1120	-0-	-337	-0-	1120	2			Y	-0-					20
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	864	2			Y	-0-					20
03	1488	N	732	-0-	-756	-0-	732	2			Y	-0-					20
04	1080	N	571	-0-	-509	-0-	571	2			Y	-0-					20

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					2
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					2
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					2
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					2
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1533	2	54	9	Y	49	32	1			17

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	360	1	745	2	Y	12					12
							13	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	372	1	646	2	Y	-0-					12
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	372	1	782	2	Y	-0-					12
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	336	1	437	2	Y	-0-					12
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	372	1	734	2	Y	-0-					12
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	360	1	743	2	Y	-0-					12

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	859	-0-	-341	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 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
11	390	N	116	-0-	-274	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 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
11	0		993	-0-	993	993	993	2			Y	-0-					25
12	0		2549	-0-	2549	3542	2549	2			Y	-0-					25
01	0		2657	-0-	2657	6199	2657	2			Y	-0-					25
02	2800	N	2404	-0-	-396	5803	2404	2			Y	-0-					25
03	3100	N	1830	-0-	-1270	4533	1830	2			Y	-0-					25
04	3000	N	1077	-0-	-1923	2610	1077	2			Y	-0-					25

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					24
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			Y	-0-					24
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					24
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					24
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					24
04	450	N	231	-0-	-219	-0-	231	2			Y	-0-					24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	221	-0-	-306	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					29
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					29
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					29
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					29
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					29
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					10
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					10
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					10
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					10
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					14

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	976	2			Y	-0-					13
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					13
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			Y	-0-					13
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					13
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			Y	-0-					13
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					20
12	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			Y	-0-					20
01	434	N	54	-0-	-380	-0-	54	2			Y	-0-					20
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					20
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					20
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	651	-0-	-489	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2842	-0-	42	42	2842	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3204	-0-	104	146	3204	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2925	-0-	-75	71	2925	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					6
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					6
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					6
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	61	2			Y	-0-					6
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	717	-0-	-273	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	702	-0-	-290	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	961	2	94	9	Y	85	35	1			50

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4617	-0-	-1233	-0-	4617	2			Y	-0-					19
12	0		3608	-0-	3608	3608	3598	2	10	9	Y	9					28
01	0		3238	-0-	3238	6846	3234	2	4	9	Y	4	31	1			1
02	9313	X	2467	-0-	-6846	-0-	2463	2	4	9	Y	4	1	1			4
03	5952	X	2312	-0-	-3640	-0-	2289	2	23	9	Y	21					25
04	4620	X	2818	-0-	-1802	-0-	2806	2	12	9	Y	11					36

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1891	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					14
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					14
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					14
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					14
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					14
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					5
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			Y	-0-					5
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			Y	-0-					5
02	644	N	474	-0-	-170	-0-	474	2			Y	-0-					5
03	651	N	402	-0-	-249	-0-	402	2			Y	-0-					5
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			Y	-0-					5

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

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

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

11	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1011	2	10	9	Y	9					9
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					9
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	866	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	978	-0-	-45	-0-	956	2	22	9	Y	20	32	1			7
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	935	2	3	9	Y	3	1	1			9

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	T. A.		1208	-0-	1208	2294	1208	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		942	-0-	942	3236	942	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		913	-0-	913	4149	913	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		949	-0-	949	5098	949	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1124	-0-	1124	6222	1124	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		682	-0-	682	6904	682	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	540	1	2167	2	Y	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	558	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	558	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	504	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	558	1	2196	2	Y	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	540	1	1908	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

11	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			Y	-0-					1
12	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			Y	-0-					1
01	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	2			Y	-0-					1
02	1232	N	1020	-0-	-212	-0-	1020	2			Y	-0-					1
03	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			Y	-0-					1
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1251	2	40	9	Y	36	34	1			3

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	2					10
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1437	2	7	9	Y	6					16
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1536	2	4	9	Y	4					20
02	1260	N	864	-0-	-396	-0-	862	2	2	9	Y	2					22
03	1395	N	1007	-0-	-388	-0-	1006	2	1	9	Y	1					23
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1353	2	22	9	Y	20					43

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

11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

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

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 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
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 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
11	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	517	-0-	-320	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 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
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 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
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	120	1	1569	2	Y	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	124	1	1625	2	Y	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	124	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	92	1	1473	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	116	1	1563	2	Y	-0-					-0-

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
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	2	4	9	Y	4					11
12	1581	N	1015	-0-	-566	-0-	1005	2	10	9	Y	9					20
01	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1184	2	3	9	Y	3					23
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1032	2	6	9	Y	5					28
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	Y	2					30
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1034	2	8	9	Y	7					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 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
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					2
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					2
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					2
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					2
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					2
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					2

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

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			Y	-0-					5
01	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	2			Y	-0-					5
02	308	N	165	-0-	-143	-0-	165	2			Y	-0-					5
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					5
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					5

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

11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

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

11	480	N	363	-0-	-117	-0-	361	2	2	9	Y	2	29	1			2
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					2
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					2
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					2
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	2			Y	-0-					2

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	120	1	938	2	Y	-0-					5
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	124	1	903	2	Y	-0-					5
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	124	1	1011	2	Y	-0-					5
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	112	1	669	2	Y	-0-					5
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					5
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1046	2	29	9	Y	26	30	1			1

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

11	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

11	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1000	-0-	-240	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	887	-0-	-149	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1192	2	6	9	Y	5					6
12	0		696	-0-	696	696	695	2	1	9	Y	1					7
01	0		1317	-0-	1317	2013	1317	2			Y	-0-					7
02	2800	N	1063	-0-	-1737	276	1054	2	9	9	Y	8					15
03	1345	N	1069	-0-	-276	-0-	1057	2	12	9	Y	11	25	1			1
04	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	945	-0-	-165	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	312	-0-	-498	-0-	312	2			Y	-0-					7
12	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-					7
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					7
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	Y	1					8
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					8

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2926	2	7	9	Y	6					21
12	3100	N	3215	-0-	115	115	3206	2	9	9	Y	8	28	1			1
01	3100	N	3378	-0-	278	393	3378	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	2990	-0-	190	583	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	2733	-0-	-583	-0-	2730	2	3	9	Y	3					3
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	Y	5					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

11	390	N	230	-0-	-160	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-

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

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					5
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					5
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	Y	20	24	1			1
02	896	N	244	-0-	-652	-0-	244	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1023	N	607	-0-	-416	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	684	-0-	-306	-0-	684	2			Y	-0-					-0-

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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

11	870	N	650	-0-	-220	-0-	650	2			Y	-0-					21
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					21
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					21
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					21
03	899	N	579	-0-	-320	-0-	579	2			Y	-0-					21
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	372	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

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

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

11	990	N	95	-0-	-895	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	92	-0-	-838	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	932	-0-	-148	-0-	932	2			Y	-0-					22
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1004	2	9	9	Y	8					30
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			Y	-0-					30
02	868	N	179	-0-	-689	-0-	179	2			Y	-0-					30
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	980	2			Y	-0-					30
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3223	-0-	-47	-0-	3199	2	24	9	Y	22					22
12	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3052	2	34	9	Y	31					53
01	3441	X	2797	-0-	-644	-0-	2795	2	2	9	Y	2	53	1			2
02	3108	X	2390	-0-	-718	-0-	2390	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3441	X	2836	-0-	-605	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2934	2	54	9	Y	49	47	1			2

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 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
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	2			Y	-0-					2
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					2
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					2
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			Y	-0-					2

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
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1888	-0-	-100	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2088	2	25	9	Y	23					23
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	2044	2	2	9	Y	2					25

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

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
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	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
11	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	2408	2			Y	-0-					4
12	2573	N	2559	-0-	-14	-0-	2559	2			Y	-0-					4
01	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			Y	-0-					4
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					4
03	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	2567	2			Y	-0-					4
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	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
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	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
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 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
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	213	-0-	-543	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 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
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2					2
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					2
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	582	2	4	9	Y	4					6

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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					32
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	2	1	9	Y	1	12	1			21
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					21
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					21
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					21
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022																

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022																

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

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

11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-

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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

MO	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887				N	NO RPT			-0-
04	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

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	360	1	1763 2	Y	-0-			-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	372	1	1881 2	Y	-0-			-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	372	1	2161 2	Y	-0-			-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	336	1	2023 2	Y	-0-			-0-
03	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	372	1	2257 2	Y	-0-			-0-
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	360	1	2271 2	Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92				N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	179	-0-	-1231	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

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
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	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
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

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

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
11	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	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
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	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
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1290	2	68	9	Y	62	60	1			2
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1246	-0-	-254	-0-	1246	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
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			Y	-0-					29
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					29
01	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			Y	-0-					29
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					29
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					29
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					29

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
11	2520	N	2240	-0-	-280	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2372	-0-	-201	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2364	-0-	-240	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	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
11	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2574	2			Y	-0-					84
12	0		2584	-0-	2584	2584	2583	2	1	9	Y	1	58	1			27
01	0		2658	-0-	2658	5242	2658	2			Y	-0-	2	1			25
02	2800	N	2417	-0-	-383	4859	2416	2	1	9	Y	1					26
*03	3100	N	2653	-0-	-447	4412	2653	2			Y	-0-					26
04	3000	N	2559	-0-	-441	3971	2559	2			Y	-0-					25

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
11	1590	N	570	-0-	-1020	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1712	-0-	-208	-0-	1712	2			Y	-0-					4
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			Y	-0-					4
01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			Y	-0-					4
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	2	18	9	Y	16					20
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					20
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			Y	-0-					20

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5110	-0-	-440	-0-	5048	2	62	9	Y	56	55	1			1
12	5828	X	5381	-0-	-447	-0-	5381	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	5828	X	5101	-0-	-727	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4570	-0-	-694	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	4909	2	90	9	Y	82	78	1			4

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

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

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	440	-0-	-211	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2472	-0-	-438	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2240	-0-	-168	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3566	-0-	-1204	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3385	-0-	-1141	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3239	-0-	-1287	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	1707	-0-	-2129	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2462	-0-	-1227	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	2613	2	41	9	Y	37	35	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	434	1	1695	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	448	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	448	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	405	1	1396	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	448	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	434	1	808	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					16
12	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			Y	-0-					16
01	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			Y	-0-					16
02	1932	N	1897	-0-	-35	-0-	1897	2			Y	-0-					16
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2068	2			Y	-0-					16
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					16

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	1256	-0-	-1472	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4747	-0-	1647	1647	4747	2			Y	-0-					-0-
04	2503	N	856	-0-	-1647	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	362	-0-	-506	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	565	-0-	-785	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	540	-0-	-483	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	348	-0-	-272	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

11	690	N	250	-0-	-440	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	700	-0-	-726	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1100	-0-	-233	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

11	0		2680	-0-	2680	6514	2680	2			Y	-0-					-0-
12	0		2191	-0-	2191	8705	2191	2			Y	-0-					-0-
01	0		2068	-0-	2068	10773	2068	2			Y	-0-					-0-
02	12599	X	1826	-0-	-10773	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
*03	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	2840	2	20	9	Y	18					18
04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					18

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

11	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	867	-0-	-931	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1246	-0-	-524	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1385	-0-	-71	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	434	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	448	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	448	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1223	-0-	-149	-0-	405	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	448	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	434	1	853	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1127	2	22	9	Y	20					51
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	Y	22	65	1			8
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	1			8
02	980	N	455	-0-	-525	-0-	442	2	13	9	Y	12					20
03	961	N	571	-0-	-390	-0-	561	2	10	9	Y	9	28	1			1
04	810	N	523	-0-	-287	-0-	523	2			Y	-0-	1	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	360	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	372	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	372	1	954	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	336	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	372	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	360	1	1172	2	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1397	-0-	-133	-0-	1396	2	1	9	Y	1					36
12	1488	N	1169	-0-	-319	-0-	1159	2	10	9	Y	9	44	1			1
01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1316	N	1314	-0-	-2	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	446	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3127	-0-	27	27	1426	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2332	-0-	-27	-0-	1012	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	1288	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	736	1	1537	2	N	-0-					-0-
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3151	-0-	-59	-0-	446	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1426	1	2000	2	Y	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	1012	1	2424	2	Y	-0-					-0-
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1288	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	736	1	3105	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2762	-0-	-448	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3000	N	3225	-0-	225	3039	417	1	2808	2	Y	-0-					-0-
12	5333	X	2294	-0-	-3039	-0-	431	1	1863	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	431	1	2824	2	Y	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	389	1	2543	2	Y	-0-					-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	431	1	1837	2	Y	-0-					-0-
04	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	417	1	2166	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		1615	-0-	1615	1615	1615	2			Y	-0-					-0-
02	6243	X	4628	-0-	-1615	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			Y	-0-					-0-
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
01	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

11	1260	X	360	-0-	-900	-0-	360	1			Y	-0-					15
12	1271	N	412	-0-	-859	-0-	372	1	40	2	Y	-0-					15
01	1116	N	422	-0-	-694	-0-	372	1	50	2	Y	-0-					15
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			Y	-0-					15
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	372	1	1715	2	Y	-0-					15
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	344	1	2286	2	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	434	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	448	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	448	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	405	1	1531	2	Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	448	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	400	1	1804	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	434	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	448	1	755	2	Y	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	448	1	2803	2	Y	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	405	1	3070	2	Y	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	448	1	3118	2	Y	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	415	1	2600	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
*05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-	41	1			2
*06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-	2	1			-0-
*07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
*09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
*11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
*12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
*01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					-0-
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					22
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					22
01	2480	N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			Y	-0-					22
02	2240	N	2236	-0-	-4	-0-	2236	2			Y	-0-					22
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					22
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					22

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
11	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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
11	2640	X	2575	-0-	-65	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2302	-0-	-162	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	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 #: 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
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	44	-0-	-264	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	417	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	431	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	431	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	389	1	1491	2	Y	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	431	1	1773	2	Y	-0-					-0-
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	417	1	1622	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
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1183	-0-	-189	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	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
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	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
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1903	2	2	9	Y	2					2
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					2
04	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1888	2	47	9	Y	43					45

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
11	2490	X	2345	-0-	-145	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2158	-0-	-26	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	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
11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

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

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
11	1170	N	720	-0-	-450	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	342	1	1552	2	Y	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	353	1	1366	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	353	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	855	-0-	-181	-0-	319	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	884	-0-	-263	-0-	353	1	531	2	Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	342	1	1143	2	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

11	930	N	241	-0-	-689	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	204	-0-	-385	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	155	-0-	-325	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

*05	4216	X	3899	-0-	-317	-0-	3877	2	22	9	Y	20	52	1			22
*06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	3852	2			Y	-0-	2	1			20
*07	4154	X	3094	-0-	-1060	-0-	3094	2			Y	-0-					20
*08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					20
*09	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					20
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-					20
*11	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	3837	2			Y	-0-					20
*12	4154	X	3847	-0-	-307	-0-	3847	2			Y	-0-					20
*01	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	3886	2			Y	-0-					20
*02	3752	X	3617	-0-	-135	-0-	3617	2			Y	-0-					20
*03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	3909	2			Y	-0-					20
04	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3716	2	26	9	Y	24					44

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					29
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			Y	-0-					29
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	2			Y	-0-					29
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1012	2			Y	-0-					29
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			Y	-0-					29
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					29

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
*07	4030	X	3263	-0-	-767	-0-	682	1	2575	2	Y	5	52	1			33
							6	9									
*08	4030	X	2437	-0-	-1593	-0-	682	1	1755	2	Y	-0-	2	1			31
*09	3360	X	290	-0-	-3070	-0-	290	2			Y	-0-					31
*10	3472	X	958	-0-	-2514	-0-	620	1	338	2	Y	-0-					31
*11	3360	X	867	-0-	-2493	-0-	600	1	267	2	Y	-0-					31
*12	3255	X	2144	-0-	-1111	-0-	620	1	1515	2	Y	8					39
							9	9									
*01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	620	1	2547	2	Y	-0-					39
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	560	1	4198	2	Y	-0-					39
*03	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	620	1	5647	2	Y	-0-					39
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	600	1	4875	2	Y	-0-					40

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

11	T. A.		-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
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

11	0		4269	-0-	4269	4269	4269	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	0		4218	-0-	4218	8487	4218	2			Y	-0-					-0-
01	0		4200	-0-	4200	12687	4200	2			Y	-0-					-0-
02	16718	X	4031	-0-	-12687	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					2
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					2
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					2
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					2
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2490	2	6	9	Y	5					34
12	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			Y	-0-					34
01	2666	N	2200	-0-	-466	-0-	2200	2			Y	-0-					34
02	2324	N	1873	-0-	-451	-0-	1873	2			Y	-0-					34
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					34
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	342	1	4274	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	353	1	3804	2	Y	175	25	1			150
							193	9									
01	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	353	1	3924	2	Y	-0-	1	1			149
02	4004	X	3866	-0-	-138	-0-	319	1	3547	2	Y	-0-					149
03	4433	X	3956	-0-	-477	-0-	353	1	3603	2	Y	-0-					149
04	4290	X	3615	-0-	-675	-0-	342	1	3273	2	Y	-0-					149

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	360	1	2608	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3448	-0-	348	348	372	1	3076	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3051	-0-	-49	299	372	1	2679	2	Y	-0-					-0-
02	2708	N	2409	-0-	-299	-0-	336	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	372	1	2836	2	Y	-0-					-0-
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	360	1	2577	2	Y	29	28	1			1
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1957	-0-	-89	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	907	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 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
11	0		9644	-0-	9644	9644	9644	2			N	-0-					-0-
12	0		8127	-0-	8127	17771	8093	2	34	9	N	31					31
01	23888	X	6117	-0-	-17771	-0-	6102	2	15	9	N	14					45
02	8820	X	4581	-0-	-4239	-0-	4567	2	14	9	Y	13	56	1			2
03	9765	X	4307	-0-	-5458	-0-	4301	2	6	9	Y	5	2	1			5
04	9450	X	3793	-0-	-5657	-0-	3791	2	2	9	Y	2					7

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	751	2	63	9	N	57					337
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					350
01	0		668	-0-	668	668	660	2	8	9	N	7					357
02	1275	N	607	-0-	-668	-0-	599	2	8	9	N	7					364
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	602	2	7	9	N	6					370
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					370

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	752	2	64	9	N	58					339
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	726	2	14	9	N	13					352
01	0		669	-0-	669	669	660	2	9	9	N	8					360
02	1274	N	605	-0-	-669	-0-	598	2	7	9	N	6					366
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	602	2	8	9	N	7					373
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					373

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	21	15	3			N	-0-					-0-
02	41	N	20	-0-	-21	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 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
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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			82
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			82
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-			82
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3		N	-0-			82
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			82
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			82

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3		N	-0-			-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	144	3	1 9	N	1			33
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			33
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3		N	-0-			33
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3		N	-0-			33
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			33
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					75
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					75
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					75
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					75
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					75
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	3	7	9	N	6					161
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	N	10					171
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	N	7					178
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	N	3					181
03	744	N	290	-0-	-454	-0-	290	3			N	-0-	158	1			23
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	786	3	7	9	N	6					29

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
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					80
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					80
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					80
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					80
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					80
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-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
11	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397	2			N	-0-					44
12	1550	N	703	-0-	-847	-0-	703	2			N	-0-					44
01	0		1595	-0-	1595	1595	1595	2			N	-0-					44
02	2800	N	1384	-0-	-1416	179	1380	2	4	9	N	4					48
03	1663	N	1484	-0-	-179	-0-	1478	2	6	9	N	5					53
04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1425	2	2	9	N	2					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
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
11	0		145	-0-	145	301	145	2			N	-0-					-0-
12	0		159	-0-	159	460	159	2			N	-0-					-0-
01	0		170	-0-	170	630	170	2			N	-0-					-0-
02	785	N	155	-0-	-630	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
11	0		22	-0-	22	59	22	2			N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					32
02	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
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
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
12	0		1950	-0-	1950	1950	1950	2			Y	-0-					-0-
01	0		1545	-0-	1545	3495	1545	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1184	-0-	-1616	1879	1184	2			Y	-0-					-0-
03	2822	N	943	-0-	-1879	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
12	0		1469	-0-	1469	1469	1469	2			Y	-0-					-0-
01	0		1758	-0-	1758	3227	1758	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1072	-0-	-1728	1499	1072	2			Y	-0-					-0-
03	2767	N	1268	-0-	-1499	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	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
11	DLQ G-10		245	-0-	245	503	245	2			Y	-0-					-0-
12	0		249	-0-	249	752	249	2			Y	-0-					-0-
01	0		239	-0-	239	991	239	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	222	-0-	-991	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	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
11	DLQ G-10		275	-0-	275	518	275	2			Y	-0-					-0-
12	0		313	-0-	313	831	313	2			Y	-0-					-0-
01	0		361	-0-	361	1192	361	2			Y	-0-					-0-
02	1370	N	178	-0-	-1192	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
11	DLQ G-10		1458	-0-	1458	3051	1458	2			Y	-0-					2
12	0		1462	-0-	1462	4513	1462	2			Y	-0-					2
01	0		1453	-0-	1453	5966	1453	2			Y	-0-					2
02	2800	N	1551	-0-	-1249	4717	1551	2			Y	-0-					2
03	3100	N	1554	-0-	-1546	3171	1554	2			Y	-0-					2
04	3000	N	943	-0-	-2057	1114	943	2			Y	-0-					2

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
11	DLQ G-10		700	-0-	700	1325	700	2			Y	-0-					-0-
12	0		737	-0-	737	2062	737	2			Y	-0-					-0-
01	0		704	-0-	704	2766	704	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	585	-0-	-2215	551	585	2			Y	-0-					-0-
03	1181	N	630	-0-	-551	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	DLQ G-10		972	-0-	972	2105	972	2			Y	-0-					41
12	0		1031	-0-	1031	3136	1031	2			Y	-0-					41
01	0		977	-0-	977	4113	977	2			Y	-0-					41
02	2800	N	884	-0-	-1916	2197	884	2			Y	-0-					41
03	3100	N	1014	-0-	-2086	111	1014	2			Y	-0-					41
04	1065	N	954	-0-	-111	-0-	954	2			Y	-0-					41

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
11	DLQ G-10		5164	-0-	5164	5500	5164	2			Y	-0-					50
12	0		1718	-0-	1718	7218	1718	2			Y	-0-					50
01	0		2822	-0-	2822	10040	2822	2			Y	-0-					50
02	11393	X	1353	-0-	-10040	-0-	1353	2			Y	-0-					50
03	1674	X	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					50
04	1620	X	1099	-0-	-521	-0-	1099	2			Y	-0-					50

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
11	DLQ G-10		712	-0-	712	1394	712	2			Y	-0-					2
12	0		401	-0-	401	1795	401	2			Y	-0-					2
01	0		800	-0-	800	2595	800	2			Y	-0-					2
02	2800	N	732	-0-	-2068	527	732	2			Y	-0-					2
03	1326	N	799	-0-	-527	-0-	799	2			Y	-0-					2
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					2

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
11	DLQ G-10		125	-0-	125	254	125	2			Y	-0-					32
12	0		129	-0-	129	383	129	2			Y	-0-					32
01	0		129	-0-	129	512	129	2			Y	-0-					32
02	628	N	116	-0-	-512	-0-	116	2			Y	-0-					32
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					32
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		819	-0-	819	1653	819	2			Y	-0-					-0-
12			0	901	-0-	901	2554	901	2			Y	-0-					-0-
01			0	863	-0-	863	3417	863	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	1383	766	2			Y	-0-					-0-
03	2234	N	851	-0-	-1383	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

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
11	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3916	1754	2			Y	-0-					18
12			0	1503	-0-	1503	5419	1503	2			Y	-0-					18
01			0	1543	-0-	1543	6962	1543	2			Y	-0-					18
02	2800	N	1673	-0-	-1127	5835	1673	2			Y	-0-					18
03	3100	N	1647	-0-	-1453	4382	1647	2			Y	-0-					18
04	3000	N	1483	-0-	-1517	2865	1483	2			Y	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

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
11	DLQ G-10		548	-0-	548	1427	548	2			Y	-0-					18
12			0	537	-0-	537	1964	537	2			Y	-0-					18
01			0	1751	-0-	1751	3715	1751	2			Y	-0-					18
02	2800	N	900	-0-	-1900	1815	900	2			Y	-0-					18
03	3100	N	1299	-0-	-1801	14	1299	2			Y	-0-					18
04	1427	N	1413	-0-	-14	-0-	1413	2			Y	-0-					18

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		1711	-0-	1711	1711	1711	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

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
11	DLQ G-10		537	-0-	537	1138	537	2			Y	-0-					70
12			0	92	-0-	92	1230	85	2	7 9	Y	6					76
01			0	596	-0-	596	1826	596	2		Y	-0-					76
02	2371	N	545	-0-	-1826	-0-	545	2			Y	-0-					76
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	620	2	56	9	Y	51	51	1			76
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

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
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	4250	2053	2			Y	-0-					41
12			0	2090	-0-	2090	6340	2079	2	11 9	Y	10					51
01			0	2038	-0-	2038	8378	2038	2		Y	-0-					51
02	2800	N	1814	-0-	-986	7392	1814	2			Y	-0-					51
03	3100	N	1907	-0-	-1193	6199	1907	2			Y	-0-					51
04	3000	N	1924	-0-	-1076	5123	1924	2			Y	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		451	-0-	451	913	451	2			Y	-0-					-0-
12	0		460	-0-	460	1373	460	2			Y	-0-					-0-
01	0		459	-0-	459	1832	459	2			Y	-0-					-0-
02	2241	N	409	-0-	-1832	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 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
11	DLQ G-10		977	-0-	977	2245	977	2			Y	-0-					14
12	0		1717	-0-	1717	3962	1717	2			Y	-0-					14
01	0		1561	-0-	1561	5523	1561	2			Y	-0-					14
02	2800	N	1236	-0-	-1564	3959	1236	2			Y	-0-					14
03	3100	N	1128	-0-	-1972	1987	1128	2			Y	-0-					14
04	3000	N	1498	-0-	-1502	485	1498	2			Y	-0-					14

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		13	-0-	13	45	13	2			Y	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	84	39	2			Y	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	121	37	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	102	-0-	-121	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2160	-0-	2160	4339	2160	2			Y	-0-					4
12	0		2426	-0-	2426	6765	2394	2	32	9	Y	29					33
01	0		2294	-0-	2294	9059	2294	2			Y	-0-					33
02	2800	N	2134	-0-	-666	8393	2134	2			Y	-0-					33
03	3100	N	2352	-0-	-748	7645	2295	2	57	9	Y	52	52	1			33
04	3000	N	2227	-0-	-773	6872	2227	2			Y	-0-					33

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 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
11	0		2564	-0-	2564	6303	2564	2			Y	-0-					-0-
12	0		2681	-0-	2681	8984	2681	2			Y	-0-					-0-
01	0		1867	-0-	1867	10851	1867	2			Y	-0-					-0-
02	12884	X	2033	-0-	-10851	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2053	-0-	-830	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		90	-0-	90	282	90	2			Y	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	355	73	2			Y	-0-					-0-
01	0		115	-0-	115	470	115	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	60	-0-	-470	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		915	-0-	915	1870	915	2			Y	-0-					28
12		0	1040	-0-	1040	2910	1040	2			Y	-0-					28
01		0	303	-0-	303	3213	303	2			Y	-0-					28
02	2800	N	1086	-0-	-1714	1499	1086	2			Y	-0-					28
03	2288	N	789	-0-	-1499	-0-	789	2			Y	-0-					28
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					28

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		35	-0-	35	70	35	2			Y	-0-					-0-
12		0	35	-0-	35	105	35	2			Y	-0-					-0-
01		0	35	-0-	35	140	35	2			Y	-0-					-0-
02	172	N	32	-0-	-140	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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
11		0	395	-0-	395	888	395	2			N	-0-					20
12		0	607	-0-	607	1495	607	2			N	-0-					20
01		0	260	-0-	260	1755	260	2			N	-0-					20
02	2032	N	277	-0-	-1755	-0-	277	2			N	-0-					20
03	620	N	50	-0-	-570	-0-	44	2	6	9	N	5					25
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	N	2					27

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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					11
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					11
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					11
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					11
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					11
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	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
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					16
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	2	4	9	N	4					20
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					20
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					20

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 07/12/1957 TOTAL DEPTH 6198 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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	225	1	295	2	N	-0-					2
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	233	1	549	2	N	1					3
							1	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	233	1	659	2	N	-0-					3
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	210	1	527	2	N	-0-					3
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	233	1	951	2	N	1					4
							1	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	225	1	746	2	N	4					8
							4	9									

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					45
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					45
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					45
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					45
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					45
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

*05	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			N	-0-					10
*06	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	1924	2			N	-0-					10
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					10
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					10
*09	1920	N	1898	-0-	-22	-0-	1898	2			N	-0-					10
*10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					10
*11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					10
*12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					10
*01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					10
*02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					10
*03	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	2			N	-0-					10
04	2040	N	1893	-0-	-147	-0-	1893	2			N	-0-					10

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

11	0		330	-0-	330	711	330	3			N	-0-					42
12	1063	N	352	-0-	-711	-0-	352	3			N	-0-					42
01	0		349	-0-	349	349	349	3			N	-0-					42
02	661	N	312	-0-	-349	-0-	312	3			N	-0-					42
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					42
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					42

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

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 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
11	0		8	-0-	8	19	8	3			N	-0-					29
12	0		7	-0-	7	26	7	3			N	-0-					29
01	0		22	-0-	22	48	22	3			N	-0-					29
02	52	N	4	-0-	-48	-0-	4	3			N	-0-					29
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					29

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
11	14B DENY		106	-0-	106	541	106	3			N	-0-					10
12	14B2 EXT		120	-0-	120	661	120	3			N	-0-					10
01	14B2 EXT		102	-0-	102	763	102	3			N	-0-					10
02	14B DENY		88	-0-	88	851	88	3			N	-0-					10
03	14B DENY		101	-0-	101	952	101	3			N	-0-					10
04	14B DENY		95	-0-	95	1047	95	3			N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					36
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					36
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					36
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					36
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 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
11	0		38	-0-	38	113	38	3			N	-0-					55
12	0		43	-0-	43	156	43	3			N	-0-					55
01	0		35	-0-	35	191	35	3			N	-0-					55
02	226	N	35	-0-	-191	-0-	35	3			N	-0-					55
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					55
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		434	-0-	434	1048	434	3			N	-0-					9
12	0		375	-0-	375	1423	375	3			N	-0-					9
01	0		389	-0-	389	1812	389	3			N	-0-					9
02	2129	N	317	-0-	-1812	-0-	317	3			N	-0-					9
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					9
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					9

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
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3			N	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					9
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

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
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					30
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					30
01	3100	N	3306	-0-	206	206	3306	3			N	-0-					30
02	2800	N	2884	-0-	84	290	2884	3			N	-0-					30
03	3100	N	2973	-0-	-127	163	2973	3			N	-0-					30
04	2799	X	2636	-0-	-163	-0-	2636	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					43
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					43
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	3			N	-0-					43
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					43
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

11	0		50	-0-	50	124	50	3			N	-0-					6
12	0		51	-0-	51	175	51	3			N	-0-					6
01	0		15	-0-	15	190	15	3			N	-0-					6
02	190	N	-0-	-0-	-190	-0-					N	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

11	0		1081	-0-	1081	2342	1081	3			N	-0-					34
12	0		1176	-0-	1176	3518	1176	3			N	-0-					34
01	0		1168	-0-	1168	4686	1168	3			N	-0-					34
02	2800	N	935	-0-	-1865	2821	935	3			N	-0-					34
03	3100	N	1137	-0-	-1963	858	1137	3			N	-0-					34
04	1950	N	1092	-0-	-858	-0-	1092	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	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
11	0		687	-0-	687	1348	687	3			N	-0-					9
12	0		757	-0-	757	2105	757	3			N	-0-					9
01	0		650	-0-	650	2755	650	3			N	-0-					9
02	2800	N	591	-0-	-2209	546	591	3			N	-0-					9
03	1119	N	573	-0-	-546	-0-	573	3			N	-0-					9
04	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	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
11	14B DENY		3089	-0-	3089	6927	3089	3			N	-0-					15
12	14B DENY		2256	-0-	2256	9183	2256	3			N	-0-					15
01	0		1605	-0-	1605	10788	1605	3			N	-0-					15
02	11669	X	881	-0-	-10788	-0-	881	3			N	-0-					15
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	3			N	-0-					15
04	3090	X	1888	-0-	-1202	-0-	1888	3			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
11	0		1392	-0-	1392	2893	1392	3			N	-0-					-0-
12	0		902	-0-	902	3795	902	3			N	-0-					-0-
01	0		940	-0-	940	4735	940	3			N	-0-					-0-
02	5733	X	998	-0-	-4735	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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
11	0		300	-0-	300	667	300	3			N	-0-					54
12	0		288	-0-	288	955	288	3			N	-0-					54
01	0		329	-0-	329	1284	329	3			N	-0-					54
02	1544	N	260	-0-	-1284	-0-	260	3			N	-0-					54
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					54
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					54

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
11	0		207	-0-	207	394	207	3			N	-0-					-0-
12	0		204	-0-	204	598	204	3			N	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	821	223	3			N	-0-					-0-
02	1028	N	207	-0-	-821	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106	-0-	106	200	106	3			N	-0-					39
12	0		120	-0-	120	320	120	3			N	-0-					39
01	0		102	-0-	102	422	102	3			N	-0-					39
02	510	N	88	-0-	-422	-0-	88	3			N	-0-					39
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					39
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
11	0		1750	-0-	1750	15799	1750	3			N	-0-					2
12	0		1488	-0-	1488	17287	1488	3			N	-0-					2
01	0		1663	-0-	1663	18950	1663	3			N	-0-					2
02	2800	N	1485	-0-	-1315	17635	1485	3			N	-0-					2
03	3100	N	1484	-0-	-1616	16019	1484	3			N	-0-					2
04	3000	N	1068	-0-	-1932	14087	1068	3			N	-0-					2

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		1221	-0-	1221	2067	1221	3			N	-0-					150
12	0		930	-0-	930	2997	930	3			N	-0-					150
01	0		1223	-0-	1223	4220	1223	3			N	-0-					150
02	2800	N	827	-0-	-1973	2247	827	3			N	-0-					150
03	3100	N	1137	-0-	-1963	284	1137	3			N	-0-					150
04	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					150

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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		74	-0-	74	161	74	3			N	-0-					118
12	0		95	-0-	95	256	95	3			N	-0-					118
01	0		106	-0-	106	362	106	3			N	-0-					118
02	425	N	63	-0-	-362	-0-	63	3			N	-0-					118
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					118
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					118

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	474	N	192	-0-	-282	-0-	192	2			N	-0-					56
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					56
01	0		193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					56
02	373	N	180	-0-	-193	-0-	180	2			N	-0-					56
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					56
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					46
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					46
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					46
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					46
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					46
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					46

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
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	60	1	4132	2	N	-0-					167
12	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	60	1	3459	2	N	3519	3519	1			167
							3871	9									
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	60	1	3389	2	N	-0-					167
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	60	1	3282	2	N	8					175
							9	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3661	2	26	9	N	24	180	1			19
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	N	3					22

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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					41
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					41
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					41
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					41
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	41	0			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORDA CORPORATION //CONT.// 177997
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					59
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					59
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					59
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					59
*03	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-	59	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

11	516	N	256	-0-	-260	-0-	224	2	32	9	N	29					135
12	0		214	-0-	214	214	197	2	17	9	N	15					150
01	0		257	-0-	257	471	213	2	44	9	N	40					190
02	692	N	221	-0-	-471	-0-	197	2	24	9	N	22					212
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	226	2	26	9	N	24					236
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	267	2	25	9	N	23	171	1			88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	393	3	N	29					122
							32	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	62	1	407	3	N	36					158
							40	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	28	165	1			21
							31	9									
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	381	3	N	31					52
							34	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	36					88
							40	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	N	62					150
							68	9									

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					33
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

11	1110	N	606	-0-	-504	-0-	251	1	355	2	N	-0-					15
12	806	N	565	-0-	-241	-0-	259	1	306	2	N	-0-					15
01	806	N	543	-0-	-263	-0-	259	1	284	2	N	-0-					15
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	234	1	214	2	N	-0-					15
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	259	1	286	2	N	-0-					15
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	251	1	228	2	N	-0-					15

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

11	0		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					2
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					2
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					2
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	210	1	821	2	N	-0-					39
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	217	1	902	2	N	-0-					39
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	209	1	782	2	N	-0-					39
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	186	1	546	2	N	-0-					39
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	210	1	769	2	N	-0-					39
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	210	1	755	2	N	-0-					39

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					2
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					2
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					2
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					2
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					2

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

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
11	660	N	355	-0-	-305	-0-	355	2			N	-0-					30
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					30
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					30
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	2			N	-0-					30
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					30
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	2	N	-0-					13
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	81	1	427	2	N	-0-					13
01	589	N	493	-0-	-96	-0-	81	1	412	2	N	-0-					13
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	73	1	292	2	N	-0-					13
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	81	1	450	2	N	-0-					13
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	462	2	N	-0-					2

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	78	1	71	2	N	-0-					16
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	81	1	75	2	N	-0-					16
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	81	1	76	2	N	-0-					16
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	73	1	67	2	N	-0-					16
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	81	1	73	2	N	-0-					16
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	78	1	71	2	N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					36
12	1829	N	1131	-0-	-698	-0-	1131	2			N	-0-					36
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					36
02	1652	N	1298	-0-	-354	-0-	1298	2			N	-0-					36
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					36
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	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
11	0		341	-0-	341	9757	341	2			N	-0-					-0-
12	0		338	-0-	338	10095	338	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	332	-0-	-2768	7327	332	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	303	-0-	-2497	4830	303	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	298	-0-	-2802	2028	298	2			N	-0-					-0-
04	2330	N	302	-0-	-2028	-0-	302	2			N	-0-					-0-

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
11	0		70	-0-	70	346	70	2			N	-0-					14
12	0		75	-0-	75	421	75	2			N	-0-					14
01	495	N	74	-0-	-421	-0-	74	2			N	-0-					14
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					14
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					14
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	380	1	26	9	N	24	170	1			51
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	379	1	31	9	N	28					79
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	370	2	19	9	N	17					96
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	336	2	21	9	N	19					115
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	436	2	94	9	N	85					200
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	439	2	36	9	N	33	169	1			64

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 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
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					10
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					10
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					10
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					10
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					10
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					10

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 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
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					34
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					34
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					34
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					34
03	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	2			N	-0-					34
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1131	2	N	15	168	1			14
							17	9									
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	N	20					34
							22	9									
01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	49	1	918	2	N	13					47
							14	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	64	1	1078	2	N	17					64
							19	9									
03	1054	N	814	-0-	-240	-0-	49	1	759	2	N	5					69
							6	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	984	2	N	13					82
							14	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	78	1	94	2	N	-0-					26
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					26
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	81	1	104	2	N	-0-					26
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					26
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	81	1	113	2	N	-0-					26
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	78	1	108	2	N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	577	2			N	-0-					86
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-	74	1			12
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			N	-0-					12
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					12
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	575	2	1	9	N	1					13
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	552	2	6	9	N	5					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	140	1	361	2	N	-0-					15
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	137	1	654	2	N	3					18
							3	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	137	1	483	2	N	-0-					18
02	476	N	237	-0-	-239	-0-	103	1	134	2	N	-0-					18
03	806	N	333	-0-	-473	-0-	137	1	196	2	N	-0-					18
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	140	1	205	2	N	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

11	450	N	417	-0-	-33	-0-	6	1	411	2	N	-0-					31
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	N	-0-					31
01	465	N	397	-0-	-68	-0-	6	1	391	2	N	-0-					31
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	6	1	331	2	N	-0-					31
*03	465	N	390	-0-	-75	-0-	6	1	384	2	N	-0-					31
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

11	120	N	40	-0-	-80	-0-	9	1	31	9	N	28					28
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	15	1	87	2	N	-0-					28
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	14	1	76	2	N	-0-					28
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					28
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	2	N	-0-					28
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-					28

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			N	-0-					28
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					28
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					28
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					28
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					28
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					11
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					11
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					11
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					11
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					11

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					19
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					19
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					19
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					19
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					19
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					19

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
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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
11	0		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					12
12	0		31	-0-	31	83	31	2			N	-0-					12
01	113	N	30	-0-	-83	-0-	30	2			N	-0-					12
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					12
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					12
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					31
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					31
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					31
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					31
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					31
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					22

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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

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

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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					8
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					8
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					8
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					32
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					32
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					32
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					32
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					9

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					19
12	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					19
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					19
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					19
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					19
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					53
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					53
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					53
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					53
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					53
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					53

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	H15	VIOL	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 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
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1550	2	N	12					62
							13	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	997	2	N	-0-					62
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	77	1	743	2	N	-0-					62
02	924	N	680	-0-	-244	-0-	70	1	610	2	N	-0-					62
03	1023	N	714	-0-	-309	-0-	77	1	635	2	N	2					64
							2	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	N	17					81
							19	9									

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

11	0		122	-0-	122	348	122	2			N	-0-					45
12	0		114	-0-	114	462	114	2			N	-0-					45
01	576	N	114	-0-	-462	-0-	114	2			N	-0-					45
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					45
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					45
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

11	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	55	1	1001	2	N	-0-					14
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	56	1	1023	2	N	-0-					14
01	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	56	1	1005	2	N	-0-					14
02	980	N	957	-0-	-23	-0-	51	1	906	2	N	-0-					14
03	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					14
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	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

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					1
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					1
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	78	1	621	2	N	-0-					76
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	81	1	632	2	N	-0-					76
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	81	1	627	2	N	-0-					76
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	73	1	563	2	N	-0-					76
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	81	1	631	2	N	-0-					76
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	2	N	-0-					76

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
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	78	1	663	2	N	-0-					66
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	80	1	657	2	N	-0-					66
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	81	1	641	2	N	-0-					66
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	73	1	548	2	N	-0-					66
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	81	1	604	2	N	-0-					66
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	78	1	605	2	N	-0-					-0-

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
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					18
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					18
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					18
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					18
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					18
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					7
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					7
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					7
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					7
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					7
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7

YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	H15 VIOL		-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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1236	2	N	-0-					145
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					145
01	1333	N	800	-0-	-533	-0-	81	1	719	2	N	-0-					145
02	1204	N	940	-0-	-264	-0-	73	1	867	2	N	-0-					145
*03	1271	N	613	-0-	-658	-0-	81	1	532	2	N	-0-					145
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	78	1	504	2	N	-0-					62

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

11	0		664	-0-	664	1374	664	2			N	-0-					22
12	0		647	-0-	647	2021	647	2			N	-0-					22
01	2617	N	596	-0-	-2021	-0-	596	2			N	-0-					22
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	274	2			N	-0-					22
03	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					22
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					79
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					79
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					79
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					79
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					79
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					79

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

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					38
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					38
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					38
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					38
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					38
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					38

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

11	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	75	1	1140	2	N	-0-					28
12	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	79	1	1060	2	N	-0-					28
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	N	-0-					28
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					28
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-					28
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	2	N	-0-					28

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					32
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					32
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					32

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

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

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

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

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

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2021

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		518	-0-	518	518	518	2			N	-0-					-0-
12	0		733	-0-	733	1251	733	2			N	-0-					-0-
01	1776	N	525	-0-	-1251	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	78	1	212	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	81	1	250	2	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	81	1	274	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	73	1	229	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	81	1	230	2	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	78	1	175	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		660	-0-	660	2861	660	2			N	-0-					-0-
12	0		722	-0-	722	3583	722	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	684	-0-	-2416	1167	684	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	685	-0-	-1167	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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

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
11	0		728	-0-	728	728	728	2			N	-0-					54
12	0		831	-0-	831	1559	831	2			N	-0-					54
01	2346	N	787	-0-	-1559	-0-	787	2			N	-0-					54
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					54
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					54
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					54

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	0		294	-0-	294	294	294	2			N	-0-					-0-
01	597	N	303	-0-	-294	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	0		213	-0-	213	448	213	2			N	-0-					-0-
12	0		230	-0-	230	678	230	2			N	-0-					-0-
01	912	N	234	-0-	-678	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

11	0		351	-0-	351	717	351	2			N	-0-					-0-
12	0		380	-0-	380	1097	380	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	445	-0-	-1097	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	0		668	-0-	668	1350	668	2			N	-0-					93
12	0		708	-0-	708	2058	708	2			N	-0-					93
01	2740	N	682	-0-	-2058	-0-	682	2			N	-0-					93
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					93
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					93
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					93

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	0		83	-0-	83	251	83	2			N	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	385	134	2			N	-0-					-0-
01	555	N	170	-0-	-385	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0		793	-0-	793	3234	793	2			N	-0-					7
12	0		812	-0-	812	4046	812	2			N	-0-					7
01	3100	N	848	-0-	-2252	1794	848	2			N	-0-					7
02	2569	N	775	-0-	-1794	-0-	774	2	1	9	N	1					8
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					8
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					8

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					82
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					82
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					82
*03	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					82
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					75

PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					31
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	3	1	136	2	N	-0-					31
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-					31
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	2	1	96	2	N	-0-					31
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					31
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	N	-0-					31

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

11	0		810	-0-	810	2593	53	1	757	2	N	-0-					-0-
12	0		899	-0-	899	3492	52	1	847	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	758	-0-	-2342	1150	55	1	703	2	N	-0-					-0-
02	1774	N	624	-0-	-1150	-0-	57	1	567	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	652	2	N	1					1
							1	9									
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	2	N	-0-					1

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	72	1	1160	2	N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	68	1	674	2	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	72	1	775	2	N	1					1
							1	9									
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	73	1	1147	2	N	-0-					1

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

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
11	0		329	-0-	329	689	21	1	308	2	N	-0-					-0-
12	0		366	-0-	366	1055	21	1	345	2	N	-0-					-0-
01	1327	N	272	-0-	-1055	-0-	20	1	252	2	N	-0-					-0-
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	21	1	230	2	N	1					1
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-					1

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
11	0		844	-0-	844	1767	55	1	789	2	N	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	2703	54	1	882	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	698	-0-	-2402	301	51	1	647	2	N	-0-					-0-
02	865	N	564	-0-	-301	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	55	1	589	2	N	1					1
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	872	2	N	-0-					1

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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	39	1	495	2	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	392	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	N	1					1
							1	9									
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	N	-0-					1

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
11	1410	N	151	-0-	-1259	-0-	151	1			N	-0-					19
12	1457	N	817	-0-	-640	-0-	118	1	699	2	N	-0-					19
01	1457	N	856	-0-	-601	-0-	130	1	726	2	N	-0-					19
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	134	1	915	2	N	-0-					19
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	147	1	1040	2	N	-0-					19
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	142	1	1031	2	N	-0-					6

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 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
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					77
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					77
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					77
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					77
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77

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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					19
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					19
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					19
02	560	N	254	-0-	-306	-0-	254	2			N	-0-					19
*03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					56
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					56
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					56
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					56
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					56
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					56

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					32
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					32
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					32
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					32
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					23
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					23
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					23
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					23
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					23
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					82
12	0		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					82
01	106	N	25	-0-	-81	-0-	25	2			Y	-0-					82
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					82
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					20
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					20
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					20
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					20
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					20
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					7
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					7
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					7
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					7
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					7
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

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

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1					14
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					14
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					14
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					14

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12027	-0-	9027	9027	12027	2			N	-0-					-0-

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
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	52	1	104	2	N	-0-					21
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	38	1	95	2	N	-0-					21
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	N	-0-					21
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	2	N	-0-					21
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	33	1	91	2	N	-0-					21
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	42	1	151	2	N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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
FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-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

11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	333	1	1188	2	N	-0-					15
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	324	1	1116	2	N	-0-					15
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	344	1	1283	2	N	-0-					15
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	279	1	904	2	N	-0-					15
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	344	1	1127	2	N	-0-					15
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	229	1	193	2	N	-0-					15

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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					30
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					10
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					10
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					10
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			N	-0-					10
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					10
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					10

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

11	0		201	-0-	201	409	201	2			N	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	735	326	2			N	-0-					-0-
01	993	N	258	-0-	-735	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					1
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					1
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					1
*03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

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

CRAFT-WATER BOARD UNIT 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					6
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					6
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					6
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					6
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	298	1	1162	2	N	-0-					32
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	299	1	1162	2	N	-0-					32
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	293	1	1126	2	N	-0-					32
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	240	1	798	2	N	175	175	1			32
							193	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	297	1	1016	2	N	-0-					32
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	404	1	1440	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	H15	VIOL	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	2	12	9	N	11					121
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	483	2	33	9	N	30					151
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	470	2	32	9	N	29					180
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	410	2	29	9	N	26	172	1			34
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	453	2	22	9	N	20					54
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	437	2	22	9	N	20					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	78	1	43	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	81	1	54	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	73	1	47	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	81	1	59	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	78	1	49	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	98	-0-	98	1396	98	2			N	-0-					70
12	SWR	10	96	-0-	96	1492	96	2			N	-0-					70
01	SWR	10	95	-0-	95	1587	95	2			N	-0-					70
02	SWR	10	82	-0-	82	1669	82	2			N	-0-					70
03	SWR	10	94	-0-	94	1763	94	2			N	-0-					70
04	SWR	10	106	-0-	106	1869	106	2			N	-0-					70

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 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
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					145
12	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	2			N	-0-					145
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	2			N	-0-					145
02	1904	N	1799	-0-	-105	-0-	1799	2			N	-0-					145
03	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	2			N	-0-					145
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2	9	N	2					147

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 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
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					20
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					20
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					20
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					20
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 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
11	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			N	-0-					26
12	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			N	-0-					26
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					26
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					26
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	219	2	N	1					1
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					110
12	0		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					110
01	1082	N	488	-0-	-594	-0-	488	2			N	-0-					110
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	463	2			N	-0-					110
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					110
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					110

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

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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

11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

11	0		113	-0-	113	215	113	2			N	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	329	114	2			N	-0-					-0-
01	449	N	120	-0-	-329	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40						Y	-0-					-0-
04	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

11	420	N	336	-0-	-84	-0-	78	1	258	2	N	-0-					19
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	81	1	348	2	N	-0-					19
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	N	-0-					19
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	73	1	303	2	N	-0-					19
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	81	1	257	2	N	-0-					19
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	78	1	320	2	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					77

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					27
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					27
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					27
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2			N	-0-					27
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					27
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					8
12	0		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					8
01	1106	N	565	-0-	-541	-0-	565	2			Y	-0-					8
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					8
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					8
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					7
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					7
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					7
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					7
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					7
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	77	1	498	2	N	1					100
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	78	1	511	2	N	-0-					100
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	78	1	514	2	N	15					115
							17	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	72	1	1333	2	N	142					257
							156	9									
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	237	340	1			154
							261	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	76	1	1541	2	N	150	173	1			131
							165	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					22
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					22
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					22
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					22
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					22
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					25
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					25
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					25
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					25
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					25
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					3
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					3
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					3
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					3
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					3
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					3

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 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
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 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
11	0		259	-0-	259	458	259	2			Y	-0-					-0-
12	0		290	-0-	290	748	290	2			Y	-0-					-0-
01	0		267	-0-	267	1015	267	2			Y	-0-					-0-
*02	1195	N	180	-0-	-1015	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 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
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					16
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					16
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					16
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			Y	-0-					16
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					16
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					16

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
11	H15 VIOL		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-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
11	600	X	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	527	X	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	527	X	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

11	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					50
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					50
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					50
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					50
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					50
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					43

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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
11	0		1166	-0-	1166	2605	1157	2	9	9	N	8					61
12	0		944	-0-	944	3549	941	2	3	9	N	3					64
01	3100	N	1044	-0-	-2056	1493	1044	2			N	-0-					64
02	2393	N	900	-0-	-1493	-0-	900	2			N	-0-					64
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					64
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					64

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
11	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					8
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					8
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					8
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					8
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					8
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					2

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 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
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 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
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	78	1	241	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	81	1	323	2	N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	79	1	192	2	N	-0-					-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	72	1	200	2	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	80	1	213	2	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	78	1	256	2	N	-0-					-0-

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

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					81
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					81
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					81
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					81
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					81
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					81

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					27
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					27
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					27
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					27
*03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					27
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	46	-0-	-464	-0-	46	1			N	-0-					60
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					60
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					60
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					60
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					60
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					60

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	787	1	9	9	N	8					84
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	849	2	11	9	N	10					94
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3					97
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					100
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	799	2	19	9	N	17					117
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	654	2	18	9	N	16					133

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

11	0		705	-0-	705	1473	705	2			N	-0-					77
12	0		707	-0-	707	2180	707	2			N	-0-					77
01	2919	N	739	-0-	-2180	-0-	739	2			N	-0-					77
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					77
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					77
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					77

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

11	0		389	-0-	389	389	389	2			N	-0-					-0-
12	0		474	-0-	474	863	474	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	470	-0-	-863	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3000	N	1671	-0-	-1329	107	1671	2			N	-0-					16
12	1912	N	1805	-0-	-107	-0-	1801	2	4	9	N	4					20
01	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1668	2	3	9	N	3					23
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1621	2	7	9	N	6					29
03	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1760	2			N	-0-					29
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					29

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
11	0		354	-0-	354	354	354	2			N	-0-					-0-
12	0		375	-0-	375	729	375	2			N	-0-					-0-
01	1187	N	458	-0-	-729	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

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
11	0		266	-0-	266	266	17	1	249	2	N	-0-					-0-
12	0		295	-0-	295	561	17	1	278	2	N	-0-					-0-
01	781	N	220	-0-	-561	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	1					1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					1

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
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2220	2	28	9	Y	25					101
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2102	2	31	9	Y	28					129
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2173	2	61	9	Y	55					184
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1982	2	20	9	Y	18					202
03	651	N	264	-0-	-387	-0-	228	2	36	9	Y	33	170	1			65
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2159	2	13	9	Y	12					77

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
11	0		844	-0-	844	844	844	2			N	-0-					110
12	0		782	-0-	782	1626	782	2			N	-0-					110
01	2325	N	699	-0-	-1626	-0-	699	2			N	-0-					110
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					110
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					110
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					110

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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					70
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					70
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					70
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	451	2			N	-0-					70
*03	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					70
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					14
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					14
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					14
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			N	-0-					14
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					14
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					14

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
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					70
12	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					70
01	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	100	2			N	-0-					70
02	1148	N	29	-0-	-1119	-0-	29	2			N	-0-					70
03	1178	N	700	-0-	-478	-0-	700	2			N	-0-					70
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	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
11	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			N	-0-					79
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					79
01	1054	N	500	-0-	-554	-0-	497	2	3	9	N	3					82
02	868	N	66	-0-	-802	-0-	64	2	2	9	N	2					84
03	961	N	333	-0-	-628	-0-	333	2			N	-0-					84
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	729	2	35	9	N	32					116

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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					49
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					49
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					49
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					49
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					49
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					28

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					42
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					42
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					42
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			N	-0-					42
03	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					42
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					42

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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					56
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					56
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					56
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	657	2			N	-0-					56
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7					63
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					13

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	313	2	46	9	N	42					42
12	0		302	-0-	302	302	302	2			N	-0-					42
01	612	N	310	-0-	-302	-0-	310	2			N	-0-					42
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					42
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					42
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					42

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

11	1080	N	143	-0-	-937	-0-	143	1			N	-0-					5
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					5
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					5
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					5
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	2			N	-0-					5
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	966	2	7	9	N	6					11

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					117
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					117
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					117
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					117
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					117
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					117

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

11	0		1128	-0-	1128	1128	1128	2			N	-0-					18
12	0		1148	-0-	1148	2276	1148	2			N	-0-					18
01	3100	N	1180	-0-	-1920	356	1180	2			N	-0-					18
02	1484	N	1128	-0-	-356	-0-	1128	2			N	-0-					18
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					18
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					18

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

11	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					32
12	0		781	-0-	781	1521	781	2			N	-0-					32
01	2044	N	523	-0-	-1521	-0-	523	2			N	-0-					32
02	672	N	319	-0-	-353	-0-	319	2			N	-0-					32
03	744	N	355	-0-	-389	-0-	355	2			N	-0-					32
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					33

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

11	0		639	-0-	639	639	639	2			N	-0-					34
12	0		925	-0-	925	1564	925	2			N	-0-					34
01	2608	N	1044	-0-	-1564	-0-	1044	2			N	-0-					34
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					34
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					34
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		119	-0-	119	267	119	2			N	-0-					56
12	0		128	-0-	128	395	128	2			N	-0-					56
01	562	N	167	-0-	-395	-0-	167	2			N	-0-					56
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					56
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					56
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					2
04	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

11	750	N	383	-0-	-367	-0-	383	2			N	-0-					65
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					65
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					65
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					65
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					65
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					65

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					65
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					29
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					29
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					29
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					29
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					29
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					29

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	637	2	41	9	N	37					228
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	403	2	30	9	N	27	177	1			78
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	498	2	37	9	N	34					112
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	717	2	45	9	N	41					153
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	815	2	55	9	N	50					203
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	718	2	47	9	N	43	166	1			80

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	0		417	-0-	417	417	417	2			N	-0-					-0-
01	0		557	-0-	557	974	557	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	613	-0-	-974	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		899	-0-	899	899	899	2			N	-0-					-0-
12	0		913	-0-	913	1812	913	2			N	-0-					-0-
01	2753	N	941	-0-	-1812	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		280	-0-	280	280	280	2			N	-0-					-0-
12	0		252	-0-	252	532	252	2			N	-0-					-0-
01	836	N	304	-0-	-532	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7130 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 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
11	0		362	-0-	362	844	362	2			N	-0-					-0-
12	0		366	-0-	366	1210	366	2			N	-0-					-0-
01	0		422	-0-	422	1632	422	2			N	-0-					-0-
02	2106	N	474	-0-	-1632	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		982	-0-	982	1893	982	2			N	-0-					-0-
12	0		757	-0-	757	2650	757	2			N	-0-					-0-
01	0		979	-0-	979	3629	979	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	791	-0-	-2009	1620	791	2			N	-0-					-0-
03	2607	N	987	-0-	-1620	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	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
11	0		1207	-0-	1207	2462	1207	2			N	-0-					-0-
12	0		1320	-0-	1320	3782	1320	2			N	-0-					-0-
01	0		1210	-0-	1210	4992	1210	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1121	-0-	-1679	3313	1121	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1271	-0-	-1829	1484	1271	2			N	-0-					-0-
04	2699	N	1215	-0-	-1484	-0-	1215	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
11	0		794	-0-	794	1652	794	2			N	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	2508	856	2			N	-0-					-0-
01	0		823	-0-	823	3331	823	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	706	-0-	-2094	1237	706	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	810	-0-	-1237	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					7
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					7
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					7
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					7
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					7
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	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
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
11	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	837	N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
11	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	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
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	756	N	317	-0-	-439	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	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
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					16
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					16
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					16
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					16
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

11	DLQ	G-10	1373	-0-	1373	2733	203	1	1170	2	Y	-0-					65
12	DLQ	G-10	1355	-0-	1355	4088	201	1	1154	2	Y	-0-					65
01	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	5368	197	1	1083	2	Y	-0-					65
02	2800	N	949	-0-	-1851	3517	166	1	783	2	Y	-0-					65
03	3100	N	1368	-0-	-1732	1785	204	1	1164	2	Y	-0-					65
04	3000	N	1337	-0-	-1663	122	191	1	1146	2	Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

11	DLQ	G-10	58	-0-	58	101	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	152	8	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	202	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	45	-0-	-202	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

11	DLQ	G-10	301	-0-	301	586	45	1	256	2	Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	314	-0-	314	900	46	1	268	2	Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	285	-0-	285	1185	44	1	241	2	Y	-0-					26
02	1401	N	216	-0-	-1185	-0-	38	1	178	2	Y	-0-					26
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	267	2	Y	-0-					26
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	41	1	244	2	Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

11	DLQ	G-10	937	-0-	937	1908	91	1	846	2	Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	987	-0-	987	2895	95	1	892	2	Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	947	-0-	947	3842	92	1	855	2	Y	-0-					13
02		2800 N	552	-0-	-2248	1594	60	1	492	2	Y	-0-					13
03		2629 N	1035	-0-	-1594	-0-	105	1	930	2	Y	-0-					13
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	109	1	860	2	Y	-0-					13

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

11	DLQ	G-10	251	-0-	251	524	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	256	-0-	256	780	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	233	-0-	233	1013	23	1	210	2	Y	-0-					-0-
02		1205 N	192	-0-	-1013	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
04		240 N	207	-0-	-33	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

11	DLQ	G-10	364	-0-	364	754	35	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	348	-0-	348	1102	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	385	-0-	385	1487	37	1	348	2	Y	-0-					-0-
02		1849 N	362	-0-	-1487	-0-	39	1	323	2	Y	-0-					-0-
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	2	Y	-0-					-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

11	DLQ	G-10	1988	-0-	1988	17455	192	1	1790	2	Y	5					27
							6	9									
12	DLQ	G-10	1893	-0-	1893	19348	181	1	1690	2	Y	20					47
							22	9									
01	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	21032	163	1	1514	2	Y	6					53
							7	9									
02	DLQ	G-10	1307	-0-	1307	22339	142	1	1165	2	Y	-0-					53
03	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	24322	201	1	1782	2	Y	-0-					53
04	DLQ	G-10	1805	-0-	1805	26127	202	1	1595	2	Y	7					60
							8	9									

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

11	DLQ	G-10	316	-0-	316	649	31	1	285	2	Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	344	-0-	344	993	33	1	311	2	Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	389	-0-	389	1382	38	1	351	2	Y	-0-					13
02		1722 N	340	-0-	-1382	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					13
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	37	1	328	2	Y	-0-					13
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	41	1	322	2	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	DLQ	G-10	398	-0-	398	5073	398	2			Y	-0-					29
12	DLQ	G-10	617	-0-	617	5690	617	2			Y	-0-					29
01	DLQ	G-10	653	-0-	653	6343	653	2			Y	-0-					29
02	DLQ	G-10	475	-0-	475	6818	475	2			Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	627	-0-	627	7445	627	2			Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	580	-0-	580	8025	580	2			Y	-0-					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

11	DLQ	G-10	425	-0-	425	872	41	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	411	-0-	411	1283	40	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	1743	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	2152	N	409	-0-	-1743	-0-	44	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					86
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					86
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					86
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					86
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					86
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2023 - WELL PLUGGED 2/20/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	N	1					13
12	0		1110	-0-	1110	1110	1102	3	8	9	N	7					20
01	0		812	-0-	812	1922	809	3	3	9	N	3					23
02	2800	N	882	-0-	-1918	4	863	3	19	9	N	17					40
03	827	N	823	-0-	-4	-0-	821	3	2	9	N	2					42
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					42

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
11	0		3310	-0-	3310	3310	3310	3			N	-0-					208
12	0		3049	-0-	3049	6359	3049	3			N	-0-					208
01	0		3560	-0-	3560	9919	3560	3			N	-0-					208
02	12601	X	2682	-0-	-9919	-0-	2682	3			N	-0-					208
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					208
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					208

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
11	0		1307	-0-	1307	1307	1307	3			N	-0-					244
12	0		1402	-0-	1402	2709	1402	3			N	-0-					244
01	0		1436	-0-	1436	4145	1436	3			N	-0-					244
02	2800	N	1105	-0-	-1695	2450	1105	3			N	-0-					244
03	3100	N	1423	-0-	-1677	773	1423	3			N	-0-					244
04	2123	N	1350	-0-	-773	-0-	1350	3			N	-0-					244

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1116	-0-	-84	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2194	-0-	-116	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2038	-0-	-6	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			N	-0-					30
12	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	2			N	-0-					30
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					30
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	978	2			N	-0-					30
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					30
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					30

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					55
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					55
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					55
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					55
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					55

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

11	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

11	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					75
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					75
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					75
02	336	N	1	-0-	-335	-0-	1	2			N	-0-					75
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					75
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

11	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					125
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					92
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					92
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					92
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					92
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					92
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					50
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					50
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					50
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			N	-0-					50
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					50
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 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
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

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
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					18
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					18
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					18
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					18
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					18
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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
11	1080	N	949	-0-	-131	-0-	949	2			N	-0-					30
12	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			N	-0-					30
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					30
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	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
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					90
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					90
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					90
02	924	N	843	-0-	-81	-0-	843	2			N	-0-					90
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					90
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
11	0		528	-0-	528	1033	528	2			N	-0-					33
12	0		451	-0-	451	1484	451	2			N	-0-					33
01	0		478	-0-	478	1962	478	2			N	-0-					33
02	2383	N	421	-0-	-1962	-0-	421	2			N	-0-					33
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					33
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	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

11	0		105	-0-	105	206	105	2			N	-0-					-0-
12	0		108	-0-	108	314	108	2			N	-0-					-0-
01	0		110	-0-	110	424	110	2			N	-0-					-0-
02	531	N	107	-0-	-424	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

11	0		103	-0-	103	207	103	2			N	-0-					36
12	0		95	-0-	95	302	95	2			N	-0-					36
01	0		100	-0-	100	402	100	2			N	-0-					36
02	502	N	100	-0-	-402	-0-	100	2			N	-0-					36
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					53
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					53
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					53
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					53
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					53
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					33
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					33
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					33
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					43
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					43
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					43
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	286	2			N	-0-					43
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					5
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					5
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					5
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					5
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					5
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					20
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					20
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					20
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					20
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					19
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					19
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					19
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					19
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					19
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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

11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			125
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-			125
01	0		1222	-0-	1222	1222	1222	2		Y	-0-			125
02	2212	N	990	-0-	-1222	-0-	990	2		Y	-0-			125
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			125
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-			125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			12
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			12
01	0		657	-0-	657	657	657	2		Y	-0-			12
02	1015	N	358	-0-	-657	-0-	358	2		Y	-0-			12
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2		Y	-0-			12
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	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

11	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2		N	-0-			89
12	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	2		N	-0-			89
01	0		539	-0-	539	539	539	2		N	-0-			89
02	1619	N	1080	-0-	-539	-0-	1080	2		N	-0-			89
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			89
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			89

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
01	0		521	-0-	521	521	521	2		N	-0-			-0-
02	1085	N	564	-0-	-521	-0-	564	2		N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	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
11	0		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					34
12	0		600	-0-	600	965	592	2	8	9	N	7					41
01	0		690	-0-	690	1655	680	2	10	9	N	9					50
02	2180	N	525	-0-	-1655	-0-	523	2	2	9	N	2					52
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					52
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					54

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
12	0		24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1					130
01	0		-0-	-0-	-0-	24					N	3					133
02	108	N	84	-0-	-24	-0-	83	2	1	9	N	1					134
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					135

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
11	0		276	-0-	276	276	276	2			N	-0-					-0-
12	0		262	-0-	262	538	262	2			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	622	84	2			N	-0-					-0-
02	718	N	96	-0-	-622	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	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
11	0		164	-0-	164	375	164	2			N	-0-					41
12	0		173	-0-	173	548	173	2			N	-0-					41
01	0		198	-0-	198	746	198	2			N	-0-					41
02	906	N	160	-0-	-746	-0-	160	2			N	-0-					41
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					41
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		267	-0-	267	553	267	2			N	-0-					-0-
12	0		287	-0-	287	840	287	2			N	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1126	286	2			N	-0-					-0-
02	1387	N	261	-0-	-1126	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1228	2	212	9	N	193	186	1			205
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1262	2	198	9	N	180	188	1			197
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1039	2	151	9	N	137	193	1			141
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1062	2	165	9	N	150	180	1			111
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1202	2	223	9	N	203	182	1			132
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1085	2	130	9	N	118					250

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	0		1212	-0-	1212	1212	3	1	1191	3	N	16					101
							18	9									
12	0		1154	-0-	1154	2366	3	1	1151	3	N	-0-					101
01	0		963	-0-	963	3329	2	1	959	3	N	2					103
							2	9									
02	2800	N	722	-0-	-2078	1251	2	1	718	3	N	2					105
							2	9									
*03	2183	N	932	-0-	-1251	-0-	932	3			N	-0-					105
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					105

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		689	-0-	689	689	689	3			N	-0-					106
12	0		645	-0-	645	1334	645	3			N	-0-					106
01	0		727	-0-	727	2061	727	3			N	-0-					106
02	2546	N	485	-0-	-2061	-0-	485	3			N	-0-					106
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	-0-					106
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					106

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
11	0		156	-0-	156	156	4	1	152	3	N	-0-					19
12	0		178	-0-	178	334	4	1	174	3	N	-0-					19
01	0		241	-0-	241	575	5	1	234	3	N	2					21
							2	9									
02	764	N	189	-0-	-575	-0-	4	1	183	3	N	2					23
							2	9									
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
11	0		911	-0-	911	911	911	3			N	-0-					30
12	0		819	-0-	819	1730	819	3			N	-0-					30
01	0		789	-0-	789	2519	787	3	2	9	N	2					32
02	2800	N	686	-0-	-2114	405	684	3	2	9	N	2					34
*03	405	N	-0-	-0-	-405	-0-					N	-0-					34
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					34

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
11	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	3			N	-0-	42	1			7
12	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1722	3	10	9	N	9					16
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	3			N	-0-					16
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	N	6					22
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	3	N	-0-					22
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					22

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
11	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2431	1063	3			Y	-0-	147	1			-0-
12	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3614	1183	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1070	-0-	1070	4684	1070	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4684					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4684					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4684					Y	NO RPT					-0-

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
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					36
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					36
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					36
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1					37
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					37
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					37

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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					89
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					89
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					89
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					89
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					89
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					89
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					89
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					89
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					89
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					94
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					100

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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	2	N	-0-					21
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	N	-0-					21
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	2	N	-0-					21
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-					21
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	51	1	59	2	N	-0-					21
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	50	1	61	2	N	-0-					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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59	-0-	59	122	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	180	N	58	-0-	-122	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	0		62	-0-	62	62	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	56	-0-	-62	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		131	-0-	131	260	5	1	126	2	Y	-0-					30
12	442	N	182	-0-	-260	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					30
01	0		175	-0-	175	175	6	1	169	2	Y	-0-					30
02	384	N	209	-0-	-175	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					30
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					30
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		118	-0-	118	254	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	129	-0-	-254	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	142	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	111	-0-	-142	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	952	2	N	13	18	1			-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1003	2	N	2	2	8			-0-
01	0		1024	-0-	1024	1024	63	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1854	N	830	-0-	-1024	-0-	60	1	770	2	N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	58	1	684	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	N	-0-					51
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	4	1	116	2	N	-0-					51
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-					51
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	2	N	-0-					51
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	N	-0-					51
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	58	1	62	2	N	-0-					9
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	57	1	54	2	N	-0-					9
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	59	1	62	2	N	-0-					9
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	61	1	105	2	N	-0-					9
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	2	N	-0-					9
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	61	1	69	2	N	-0-					9

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		176	-0-	176	360	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	168	-0-	-360	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	0		169	-0-	169	169	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	142	-0-	-169	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	27	1	148	2	N	-0-					11
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	2	N	-0-					11
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	2	N	-0-					11
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					11
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	24	1	103	2	N	-0-					11
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

11	0		376	-0-	376	785	14	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	1169	N	384	-0-	-785	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	0		426	-0-	426	426	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	776	N	350	-0-	-426	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

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
03	14B2 EXT		228	-0-	228	228	23	1	205	2	N	-0-					29
04	14B2 EXT		203	-0-	203	431	20	1	183	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

11	270	N	232	-0-	-38	-0-	3	1	229	2	N	-0-					-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	4	1	257	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	53	1	1629	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

11	0		203	-0-	203	415	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	617	N	202	-0-	-415	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	195	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	157	-0-	-195	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	9	N	5					243
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	N	5					248
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	10	1	6	9	N	5					253
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					253

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		71	-0-	71	161	2	1	68	2	Y	1					11
							1	9									
12	246	N	85	-0-	-161	-0-	3	1	81	2	Y	1					12
							1	9									
01	0		86	-0-	86	86	3	1	82	2	Y	1					13
							1	9									
02	158	N	72	-0-	-86	-0-	3	1	68	2	Y	1					14
							1	9									
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	35	2	Y	1					15
							1	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					15

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

11		113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	2	N	-0-				34
12		95	N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	N	-0-				34
01		113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	2	N	-0-	16	1		18
02		90	N	90	-0-	-0-	-0-	20	1	70	2	Y	-0-				18
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
04		60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					71

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		360	-0-	360	743	360	3			N	-0-					94
12	0		360	-0-	360	1103	360	3			N	-0-					94
01	0		362	-0-	362	1465	362	3			N	-0-					94
02	1786	N	321	-0-	-1465	-0-	321	3			N	-0-					94
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					94
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					11
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					11
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					11
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					11
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					11
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					56
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					56
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					56
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					56
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	N	5					151
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	3	18	9	N	16					167
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-	167	1			-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	734	3	22	9	N	20					20
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					20

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
11	750	N	616	-0-	-134	-0-	616	3			N	-0-					20
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					20
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	N	4					24
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	575	3	35	9	N	32					56
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					56
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	N	-0-			-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	N	-0-			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	3	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			6
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			6
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			6
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			6
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			6
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
11	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			26
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			26
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			26
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			26
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			26
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	67	1	764	3	N	-0-			14
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1	782	3	N	-0-			14
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	66	1	762	3	N	-0-			14
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-			14
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	67	1	773	3	N	-0-			14
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			14

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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			31
12	868	N	806	-0-	-62	-0-	794	3	12	9	N	11			42
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	3	6	9	N	5			47
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			47
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	N	8			55
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			55

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
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-			2
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-			2
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			2
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-			2
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2963	3	59	9	N	54					92
12	2635	X	2096	-0-	-539	-0-	2065	3	31	9	N	28					120
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3008	3	9	9	N	8					128
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2802	3	50	9	N	45					173
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3070	3	6	9	N	5					178
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					178

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		43	-0-	43	189	43	3			N	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	228	39	3			N	-0-					-0-
01	260	N	32	-0-	-228	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		390	-0-	390	1697	390	3			N	-0-					-0-
12	0		351	-0-	351	2048	351	3			N	-0-					-0-
01	2338	N	290	-0-	-2048	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		108	-0-	108	471	108	3			N	-0-					-0-
12	0		97	-0-	97	568	97	3			N	-0-					-0-
01	649	N	81	-0-	-568	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	350 -0-	350	1382	350	3			N	-0-					-0-
12			0	341 -0-	341	1723	341	3			N	-0-					-0-
01	2074	N	351	-0-	-1723	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		219	-0-	219	865	219	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		213	-0-	213	1078	213	3			Y	-0-					2
01	1297	N	219	-0-	-1078	-0-	219	3			Y	-0-					2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					2
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	260 -0-	260	1130	260	3			N	-0-					-0-
12			0	234 -0-	234	1364	234	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	194	-0-	-1364	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03			0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04			0	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
11			0	840 -0-	840	3071	840	3			N	-0-					15
12			0	990 -0-	990	4061	990	3			N	-0-					15
01	3100	N	1105	-0-	-1995	2066	1105	3			N	-0-					15
02	2668	N	602	-0-	-2066	-0-	602	3			N	-0-					15
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					15
04	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
11			0	228 -0-	228	988	228	3			N	-0-					172
12			0	223 -0-	223	1211	223	3			N	-0-					172
01	1500	N	289	-0-	-1211	-0-	289	3			N	-0-					172
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					172
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					172
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

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
11			0	1565 -0-	1565	6695	1504	3	61	9	Y	55	98	1			109
12			0	1675 -0-	1675	8370	1620	3	55	9	Y	50	101	1			58
01	3100	N	1440	-0-	-1660	6710	1387	3	53	9	Y	48					106
02	2800	N	1041	-0-	-1759	4951	1016	3	25	9	Y	23					129
03	3100	N	1300	-0-	-1800	3151	1223	3	77	9	Y	70	78	1			121
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3151					Y	NO RPT					121

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
11	0		423	-0-	423	1835	423	3			N	-0-					79
12	0		414	-0-	414	2249	414	3			N	-0-					79
01	2786	N	537	-0-	-2249	-0-	537	3			N	-0-					79
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					79
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					79
04	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
11	0		350	-0-	350	1382	350	3			N	-0-					17
12	0		341	-0-	341	1723	341	3			N	-0-					17
01	2074	N	351	-0-	-1723	-0-	351	3			N	-0-					17
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					17
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					17
04	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
11	0		33	-0-	33	141	33	3			N	-0-					-0-
12	0		32	-0-	32	173	32	3			N	-0-					-0-
01	214	N	41	-0-	-173	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	3	140	9	N	127	127	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		65	-0-	65	199	65	3			N	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	257	58	3			N	-0-					-0-
01	305	N	48	-0-	-257	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		787	-0-	787	3109	787	3			N	-0-					-0-
12	0		766	-0-	766	3875	766	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	790	-0-	-2310	1565	790	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	691	-0-	-1565	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		433	-0-	433	1327	433	3			N	-0-					-0-
12	0		390	-0-	390	1717	390	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	323	-0-	-1717	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10		437	-0-	437	1430	437	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		471	-0-	471	1901	471	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		403	-0-	403	2304	403	3			Y	-0-					-0-
02	1700	N	295	-0-	-1405	899	295	3			Y	-0-					-0-
03	1255	N	356	-0-	-899	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

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
11			0	437 -0-	437	1727	437	3			N	-0-					-0-
12			0	426 -0-	426	2153	426	3			N	-0-					-0-
01	2592	N	439	-0-	-2153	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10		65	-0-	65	283	65	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		58	-0-	58	341	58	3			Y	-0-					-0-
01	389	N	48	-0-	-341	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11			0	350 -0-	350	754	350	3			N	-0-					158
12			0	341 -0-	341	1095	341	3			N	-0-					158
01	1446	N	351	-0-	-1095	-0-	351	3			N	-0-					158
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					158
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	525 -0-	525	1155	525	3			N	-0-					48
12			0	51 -0-	51	1206	51	3			N	-0-					48
01	1732	N	526	-0-	-1206	-0-	526	3			N	-0-					48
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					48
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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
11			0	671 -0-	671	1407	629	3	42	9	N	38	68	1			75
12			0	717 -0-	717	2124	677	3	40	9	N	36	70	1			41
01	2740	N	616	-0-	-2124	-0-	580	3	36	9	N	33					74
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	425	3	18	9	N	16					90
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	511	3	53	9	N	48	54	1			84
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
11			0	326 -0-	326	679	326	3			N	-0-					-0-
12			0	318 -0-	318	997	318	3			N	-0-					-0-
01	1410	N	413	-0-	-997	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	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
11			0	131 -0-	131	283	131	3			N	-0-					-0-
12			0	128 -0-	128	411	128	3			N	-0-					-0-
01	543	N	132	-0-	-411	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0		22	-0-	22	45	22	3			N	-0-					-0-
12	0		19	-0-	19	64	19	3			N	-0-					-0-
01	80	N	16	-0-	-64	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		37	-0-	37	84	37	3			N	-0-					-0-
12	0		365	-0-	365	449	365	3			N	-0-					-0-
01	991	N	542	-0-	-449	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		258	-0-	258	532	258	3			N	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	795	263	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	263	-0-	-795	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		108	-0-	108	222	108	3			N	-0-					-0-
12	0		97	-0-	97	319	97	3			N	-0-					-0-
01	400	N	81	-0-	-319	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

11	1427	N	465	-0-	-962	-0-	47	1	418	2	N	-0-					58
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	2	N	-0-					58
01	0		479	-0-	479	479	48	1	431	2	N	-0-					58
02	907	N	428	-0-	-479	-0-	43	1	385	2	N	-0-					58
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	2	N	-0-					58
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

11	2373	N	712	-0-	-1661	-0-	712	2			N	-0-					81
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					81
01	0		703	-0-	703	703	703	2			N	-0-					81
02	1285	N	582	-0-	-703	-0-	582	2			N	-0-					81
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					81
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					81

MOSAIC TEXAS LLC 589983
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

11	480	X	339	-0-	-141	-0-	339	3			N	-0-					16
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		10	-0-	10	120	10	3			N	-0-					33
12	125	N	5	-0-	-120	-0-	5	3			N	-0-					33
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					33
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					33
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	N	5	1	8			30
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1082	2	7	9	N	6	1	8			35
01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1005	2	11	9	N	10					45
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	887	2	1	9	N	1	1	8			45
03	1023	N	639	-0-	-384	-0-	627	2	12	9	N	11	35	1			21
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					21

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2568	-0-	-2232	-0-	2565	2	3	9	N	3					3
12	4340	X	1035	-0-	-3305	-0-	1035	2			N	-0-	3	1			-0-
01	4340	X	34	-0-	-4306	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	1313	-0-	-2500	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1923	-0-	-657	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
01	49	N	10	-0-	-39	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					87
12	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					87
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					87
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					87
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		501	-0-	501	1041	501	3			N	-0-					-0-
12	0		538	-0-	538	1579	538	3			N	-0-					-0-
01	1781	N	202	-0-	-1579	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	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
11	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	16	10	3			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	28	12	3			N	-0-					-0-
02	42	N	14	-0-	-28	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	21	10	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	22	1	3			N	-0-					-0-
02	36	N	14	-0-	-22	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					27
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					27
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					27
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					27
*12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					27
*01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					27
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					27
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					27
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	259	-0-	-49	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
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
11	14B2 EXT		11	-0-	11	22	11	3			N	-0-					67
12	0		-0-	-0-	-0-	22					N	12					79
01	0		8	-0-	8	30	8	3			N	-0-					79
02	48	X	18	-0-	-30	-0-	18	3			N	-0-					79
03	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					79
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					79

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
11	0		101	-0-	101	101	101	3			N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	147	46	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	151	4	3			N	-0-					-0-
02	169	N	18	-0-	-151	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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
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
*05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
11	0		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					20
12	0		6	-0-	6	15	6	3			N	-0-					20
01	0		4	-0-	4	19	4	3			N	-0-					20
02	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					20
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					20
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					21

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETEX //CONT.// 659782
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
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	400	2	2	9	N	2					70
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	N	1					71
01	0		363	-0-	363	363	362	2	1	9	N	1					72
02	703	N	340	-0-	-363	-0-	307	2	33	9	N	30					102
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					102
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					102

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103
04	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

11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	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

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	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

11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					214
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					214
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					214
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					214
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					214
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

11	0		279	-0-	279	279	275	2	4	9	N	4					57
12	0		276	-0-	276	555	269	2	7	9	N	6					63
01	0		272	-0-	272	827	269	2	3	9	N	3					66
02	1092	N	265	-0-	-827	-0-	264	2	1	9	N	1					67
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					67
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
12	0		102	-0-	102	203	102	2			N	-0-					-0-
01	0		102	-0-	102	305	102	2			N	-0-					-0-
02	370	N	65	-0-	-305	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				8
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	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

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		75	-0-	75	226	75	3			N	-0-					-0-
12	0		77	-0-	77	303	77	3			N	-0-					-0-
01	380	N	77	-0-	-303	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

11	DLQ	G-10	1000	-0-	1000	3200	1000	3			Y	-0-					66
12	DLQ	G-10	1100	-0-	1100	4300	1100	3			Y	-0-					66
01	1700	N	1000	-0-	-700	3600	1000	3			Y	-0-					66
02	2800	N	1000	-0-	-1800	1800	1000	3			Y	-0-					66
03	2800	N	1000	-0-	-1800	-0-	1000	3			Y	-0-					66
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

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	1114	-0-	1114	1114	1114	3			N	-0-					29
03	14B2	EXT	1453	-0-	1453	2567	1453	3			N	-0-					29
04	14B2	EXT	1370	-0-	1370	3937	1370	3			N	-0-					29

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

11	0		227	-0-	227	706	227	3			N	-0-					-0-
12	0		243	-0-	243	949	243	3			N	-0-					-0-
01	1191	N	242	-0-	-949	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

11	0		483	-0-	483	1002	474	2	9	9	N	8					82
12	0		604	-0-	604	1606	591	2	13	9	N	12					94
01	0		607	-0-	607	2213	596	2	11	9	N	10					104
02	2712	N	499	-0-	-2213	-0-	490	2	9	9	N	8					112
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	388	2	8	9	N	7					119
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		308	-0-	308	912	308	2			N	-0-					49
12	0		397	-0-	397	1309	397	2			N	-0-					49
01	0		436	-0-	436	1745	436	2			N	-0-					49
02	2287	N	542	-0-	-1745	-0-	542	2			N	-0-					49
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	351	2	7	9	N	6					55
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					55

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		175	-0-	175	273	175	2			N	-0-					92
12	0		112	-0-	112	385	112	2			N	-0-					92
01	0		123	-0-	123	508	123	2			N	-0-					92
02	642	N	134	-0-	-508	-0-	134	2			N	-0-					92
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					92
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					92

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
11	0		107	-0-	107	227	107	2			N	-0-					26
12	0		68	-0-	68	295	68	2			N	-0-					26
01	0		298	-0-	298	593	298	2			N	-0-					26
02	855	N	262	-0-	-593	-0-	262	2			N	-0-					26
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					26
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					26

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 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
11	0		112	-0-	112	226	112	3			N	-0-					-0-
12	0		76	-0-	76	302	76	3			N	-0-					-0-
01	0		120	-0-	120	422	120	3			N	-0-					-0-
02	580	N	158	-0-	-422	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					130
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	130	7			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1498	-0-	1498	1498	1481	2	17	9	Y	15					205
12	0		1419	-0-	1419	2917	1408	2	11	9	Y	10	173	1			42
01	0		1455	-0-	1455	4372	1422	2	33	9	Y	30					72
02	2800	N	1294	-0-	-1506	2866	1261	2	33	9	Y	30					102
03	3100	N	1302	-0-	-1798	1068	1283	2	19	9	Y	17					119
04	2340	N	1272	-0-	-1068	-0-	1259	2	13	9	Y	12					131

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 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
11	780	N	213	-0-	-567	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	990	N	869	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 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
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
*06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					2
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					2
*08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					2
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					2
*12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					2
*01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					2
*02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	2			Y	-0-					2
*03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 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
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					26
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					26
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					26
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					26
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					26
04	600	N	343	-0-	-257	-0-	343	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

*05	3523	X	2511	-0-	-1012	-0-	2500	2	11	9	Y	10					57
*06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					57
*07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					57
*08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					57
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3356	2	20	9	Y	18					75
*10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6	9	Y	5					80
*11	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	3062	2	24	9	Y	22					102
*12	3348	X	2235	-0-	-1113	-0-	2220	2	15	9	Y	14					116
*01	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	3211	2	8	9	Y	7					123
*02	3024	X	843	-0-	-2181	-0-	272	1	571	2	Y	-0-					123
*03	3348	X	604	-0-	-2744	-0-	306	1	298	2	Y	-0-					123
*04	2190	X	274	-0-	-1916	-0-	204	1	46	2	Y	22					145
							24	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
12	0		402	-0-	402	1212	402	2			Y	-0-					-0-
01	0		589	-0-	589	1801	589	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	551	-0-	-1801	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	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 #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		539	-0-	539	539	539	2			Y	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	982	443	2			Y	-0-					-0-
01	0		492	-0-	492	1474	492	2			Y	-0-					-0-
02	1899	N	425	-0-	-1474	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	882	-0-	-322	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 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
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	0		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
12	0		695	-0-	695	1423	695	2			Y	-0-					-0-
01	0		776	-0-	776	2199	776	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	635	-0-	-2165	34	635	2			Y	-0-					-0-
03	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	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
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	Y	12					12
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					22
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					22
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					22
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					22
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					22
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	924	N	617	-0-	-307	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
01	0		82	-0-	82	124	82	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	69	-0-	-124	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

11	0		1296	-0-	1296	1296	1296	2			Y	-0-					5
12	0		924	-0-	924	2220	916	2	8	9	Y	7					12
01	0		5	-0-	5	2225	5	2			Y	-0-					12
02	2225	N	-0-	-0-	-2225	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8					20

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

11	T. A.		125	-0-	125	240	125	2			Y	-0-					3
12	T. A.		38	-0-	38	278	38	2			Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					3
02	T. A.		100	-0-	100	378	100	2			Y	-0-					3
03	T. A.		103	-0-	103	481	103	2			Y	-0-					3
04	T. A.		29	-0-	29	510	29	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		737	-0-	737	737	735	2	2	9	Y	2					40
12	0		652	-0-	652	1389	651	2	1	9	Y	1					41
01	0		694	-0-	694	2083	690	2	4	9	Y	4					45
02	2762	N	679	-0-	-2083	-0-	679	2			Y	-0-					45
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					45
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					45

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 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
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					42
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					42
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					42
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					42
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					42
04	1620	N	1084	-0-	-536	-0-	1084	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					3
*06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					3
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					3
*08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					3
*09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					3
*10	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					3
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					3
*12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					3
*01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					3
*02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	2			Y	-0-					3
*03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			Y	-0-					3
*04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					3

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
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	840	N	232	-0-	-608	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*12	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
*02	644	N	614	-0-	-30	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
*03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		999	-0-	999	999	999	2			Y	-0-					43
12	0		1110	-0-	1110	2109	1106	2	4	9	Y	4					47
01	0		1223	-0-	1223	3332	1222	2	1	9	Y	1					48
02	2800	N	1092	-0-	-1708	1624	1092	2			Y	-0-					48
03	2642	N	1018	-0-	-1624	-0-	1017	2	1	9	Y	1					49
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					49

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
*07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*01	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

11	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	267	-0-	-415	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	313	-0-	-377	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

11	0		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					20
12	0		290	-0-	290	646	290	2			Y	-0-					20
01	0		351	-0-	351	997	351	2			Y	-0-					20
02	1403	N	406	-0-	-997	-0-	406	2			Y	-0-					20
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					20
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					13
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					13
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					13
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					13
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					13
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	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
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					75
12	0		4548	-0-	4548	4548	4519	2	29	9	Y	26	74	1			27
01	0		4664	-0-	4664	9212	4610	2	54	9	Y	49					76
02	13068	X	3856	-0-	-9212	-0-	3816	2	40	9	Y	36					112
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4520	2	54	9	Y	49	89	1			72
04	4350	X	4329	-0-	-21	-0-	4293	2	36	9	Y	33	80	1			25

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	527	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	476	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	527	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	510	1	760	2	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 #: 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
11	0		780	-0-	780	780	780	2			Y	-0-					-0-
12	0		787	-0-	787	1567	787	2			Y	-0-					-0-
01	0		501	-0-	501	2068	501	2			Y	-0-					-0-
02	2517	N	449	-0-	-2068	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	462	-0-	-313	-0-	452	2	10	9	Y	9					9
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					9

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

11	0		1207	-0-	1207	1207	1205	2	2	9	Y	2					42
12	0		951	-0-	951	2158	951	2			Y	-0-					42
01	0		1245	-0-	1245	3403	1243	2	2	9	Y	2					44
02	2800	N	1305	-0-	-1495	1908	384	1	920	2	Y	1					45
							1	9									
03	3100	N	1569	-0-	-1531	377	472	1	1095	2	Y	2					47
							2	9									
04	1989	N	1612	-0-	-377	-0-	480	1	1131	2	Y	1					48
							1	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

11	0		2031	-0-	2031	2031	2007	2	24	9	Y	22					69
12	0		1858	-0-	1858	3889	1835	2	23	9	Y	21	80	1			10
01	0		2103	-0-	2103	5992	2078	2	25	9	Y	23					33
02	2800	N	2175	-0-	-625	5367	2150	2	25	9	Y	23					56
03	3100	N	2248	-0-	-852	4515	2224	2	24	9	Y	22					78
04	3000	N	2106	-0-	-894	3621	2085	2	21	9	Y	19	87	1			10

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*12	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	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
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					54
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					54
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					54
*08	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					54
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					54
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					54
*11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					54
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					54
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1029	2	22	9	Y	20					74
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	Y	13					87
*03	682	N	491	-0-	-191	-0-	489	2	2	9	Y	2					89
*04	960	N	853	-0-	-107	-0-	851	2	2	9	Y	2					91

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					1
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					1
*07	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					1
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					1
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					1
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
*02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					1
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					1
*04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					1

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	221	-0-	-58	-0-	213	2	8	9	Y	7					7
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	773	2	34	9	Y	31					38
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	10					48
*10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					48
*11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					48
*12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
*01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					48
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	728	N	423	-0-	-305	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

11	0		2348	-0-	2348	2348	2348	2			Y	-0-					-0-
12	0		2277	-0-	2277	4625	2277	2			Y	-0-					-0-
01	0		2220	-0-	2220	6845	2220	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1947	-0-	-853	5992	1947	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2117	-0-	-983	5009	2117	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2203	-0-	-797	4212	2203	2			Y	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

11	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			Y	-0-					55
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			Y	-0-					55
01	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			Y	-0-					55
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					55
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					55
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					55

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					-0-
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	Y	4					22
*06	1710	N	1550	-0-	-160	-0-	1549	2	1	9	Y	1					23
*07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1677	2	2	9	Y	2					25
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					25
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1704	2	3	9	Y	3					28
*10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1	9	Y	1					29
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3					32
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					33
*01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1589	2	7	9	Y	6					39
*02	1400	N	1376	-0-	-24	-0-	1369	2	7	9	Y	6					45
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	Y	4					49
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	Y	3					52

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					-0-
12	0		237	-0-	237	460	237	2			Y	-0-					-0-
01	0		255	-0-	255	715	255	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	103	-0-	-715	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1111	-0-	1111	1111	1111	2			Y	-0-					15
12	0		1156	-0-	1156	2267	1156	2			Y	-0-					15
01	0		1137	-0-	1137	3404	1137	2			Y	-0-					15
02	2800	N	987	-0-	-1813	1591	987	2			Y	-0-					15
03	2634	N	1043	-0-	-1591	-0-	1043	2			Y	-0-					15
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					15

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					10

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					6
12	0		253	-0-	253	929	253	2			Y	-0-					6
01	0		331	-0-	331	1260	331	2			Y	-0-					6
02	1658	N	398	-0-	-1260	-0-	398	2			Y	-0-					6
03	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					6
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

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
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	902	-0-	-22	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
11	0		867	-0-	867	867	867	2			Y	-0-					16
12	0		719	-0-	719	1586	719	2			Y	-0-					16
01	0		757	-0-	757	2343	757	2			Y	-0-					16
02	2800	N	1082	-0-	-1718	625	1075	2	7	9	Y	6					22
03	1543	N	918	-0-	-625	-0-	918	2			Y	-0-					22
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					22

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					65
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2431	2	1	9	Y	1					66
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2706	2	9	9	Y	8					74
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1761	2	14	9	Y	13					87
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2289	2	29	9	Y	26					113
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11			0	160 -0-	160	160	160	2			Y	-0-					22
12			0	158 -0-	158	318	158	2			Y	-0-					22
01			0	108 -0-	108	426	108	2			Y	-0-					22
02	532	N	106	-0-	-426	-0-	106	2			Y	-0-					22
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					22
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1550 -0-	1550	1550	1550	2			Y	-0-					1
12			0	1274 -0-	1274	2824	1274	2			Y	-0-					1
01			0	1431 -0-	1431	4255	1431	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1347	-0-	-1453	2802	1347	2			Y	-0-					1
03	3100	N	1472	-0-	-1628	1174	1472	2			Y	-0-					1
04	2622	N	1448	-0-	-1174	-0-	1448	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	871	2	6	9	Y	5					5
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					5
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					5

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
11	1200	N	877	-0-	-323	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

11	T. A.		101	-0-	101	102	101	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		166	-0-	166	268	166	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		323	-0-	323	591	321	2	2	9	Y	2					2
02	T. A.		411	-0-	411	1002	398	2	13	9	Y	12					14
03	T. A.		600	-0-	600	1602	586	2	14	9	Y	13					27
04	2295	N	693	-0-	-1602	-0-	682	2	11	9	Y	10					37

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

11	0		1002	-0-	1002	1002	1002	2			Y	-0-					38
12	0		846	-0-	846	1848	846	2			Y	-0-					38
01	0		978	-0-	978	2826	978	2			Y	-0-					38
02	2800	N	824	-0-	-1976	850	824	2			Y	-0-					38
03	1825	N	975	-0-	-850	-0-	975	2			Y	-0-					38
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

11	0		1480	-0-	1480	1480	1474	2	6	9	Y	5					54
12	0		1608	-0-	1608	3088	1598	2	10	9	Y	9					63
01	0		1579	-0-	1579	4667	1570	2	9	9	Y	8					71
02	2800	N	1336	-0-	-1464	3203	1336	2			Y	-0-					71
03	3100	N	1542	-0-	-1558	1645	1525	2	17	9	Y	15	80	1			6
04	3000	N	1462	-0-	-1538	107	1455	2	7	9	Y	6					12

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	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
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

11	1020	N	633	-0-	-387	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	446	-0-	-639	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

11	SWR 10		1267	-0-	1267	74829	1267	2			N	-0-					10
12	SWR 10		1264	-0-	1264	76093	1264	2			N	-0-					10
01	SWR 10		1278	-0-	1278	77371	1278	2			N	-0-					10
02	SWR 10		1149	-0-	1149	78520	1149	2			N	-0-					10
03	SWR 10		1260	-0-	1260	79780	1260	2			N	-0-					10
04	SWR 10		1105	-0-	1105	80885	1105	2			N	-0-					10

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	644	N	349	-0-	-295	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
11	900	N	735	-0-	-165	-0-	735	2			Y	-0-					23
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	2			Y	-0-					23
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					23
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			Y	-0-					23
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					23
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	2			Y	-0-					23

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	364	N	210	-0-	-154	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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
11	0		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					37
12	0		313	-0-	313	631	313	2			Y	-0-					37
01	0		340	-0-	340	971	340	2			Y	-0-					37
02	1250	N	279	-0-	-971	-0-	279	2			Y	-0-					37
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					37
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	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
11	0		1539	-0-	1539	1539	1539	2			Y	-0-					22
12	0		1348	-0-	1348	2887	1348	2			Y	-0-					22
01	0		1356	-0-	1356	4243	1356	2			Y	-0-					22
02	2800	N	1164	-0-	-1636	2607	1164	2			Y	-0-					22
03	3100	N	1332	-0-	-1768	839	1332	2			Y	-0-					22
04	2341	N	1502	-0-	-839	-0-	1485	2	17	9	Y	15					37

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					55
12	0		264	-0-	264	545	264	2			Y	-0-					55
01	0		379	-0-	379	924	379	2			Y	-0-					55
02	1033	N	109	-0-	-924	-0-	109	2			Y	-0-					55
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					55
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	519	-0-	-125	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					28
12	0		565	-0-	565	1174	565	2			Y	-0-					28
01	0		679	-0-	679	1853	679	2			Y	-0-					28
02	2417	N	564	-0-	-1853	-0-	564	2			Y	-0-					28
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					28
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					5
12	0		251	-0-	251	502	251	2			Y	-0-					5
01	0		234	-0-	234	736	234	2			Y	-0-					5
02	906	N	170	-0-	-736	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1941	-0-	1941	1941	1941	2			Y	-0-					16
12	0		1966	-0-	1966	3907	1966	2			Y	-0-					16
01	0		1925	-0-	1925	5832	1925	2			Y	-0-					16
02	2800	N	1771	-0-	-1029	4803	1771	2			Y	-0-					16
03	3100	N	1963	-0-	-1137	3666	1963	2			Y	-0-					16
04	3000	N	1927	-0-	-1073	2593	1927	2			Y	-0-					16

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1515	-0-	1515	1515	1506	2	9	9	Y	8					55
12	0		1297	-0-	1297	2812	1294	2	3	9	Y	3					58
01	0		1472	-0-	1472	4284	1465	2	7	9	Y	6					64
02	2800	N	996	-0-	-1804	2480	989	2	7	9	Y	6					70
03	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					70
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	Y	3					73

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					8
12	0		309	-0-	309	648	309	2			Y	-0-					8
01	0		309	-0-	309	957	309	2			Y	-0-					8
02	1289	N	332	-0-	-957	-0-	332	2			Y	-0-					8
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					8
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	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
11	0		1026	-0-	1026	1026	1023	2	3	9	Y	3					51
12	0		709	-0-	709	1735	707	2	2	9	Y	2					53
01	0		774	-0-	774	2509	768	2	6	9	Y	5					58
02	2800	N	795	-0-	-2005	504	788	2	7	9	Y	6					64
03	1074	N	570	-0-	-504	-0-	569	2	1	9	Y	1					65
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4	9	Y	4					69

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

11	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

11	0		545	-0-	545	545	543	2	2	9	Y	2					74
12	0		422	-0-	422	967	422	2			Y	-0-					74
01	0		557	-0-	557	1524	557	2			Y	-0-					10
02	2268	N	744	-0-	-1524	-0-	744	2			Y	-0-					10
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					10
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					10

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

11	0		250	-0-	250	250	250	2			Y	-0-					-0-
12	0		239	-0-	239	489	239	2			Y	-0-					-0-
01	0		621	-0-	621	1110	403	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	566	-0-	-1110	-0-	364	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	403	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	390	1	288	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			Y	-0-					16
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					16
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					16
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					16
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					16
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		810	-0-	810	810	768	2	42	9	Y	38					168
12	0		780	-0-	780	1590	743	2	37	9	Y	34					202
01	0		1195	-0-	1195	2785	400	1	745	2	Y	45					247
							50	9									
02	2800	N	828	-0-	-1972	813	256	1	537	2	Y	32	146	1			133
							35	9									
03	2033	N	1220	-0-	-813	-0-	403	1	773	2	Y	40					173
							44	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	368	1	712	2	Y	36					209
							40	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1147	-0-	1147	1147	1147	2			Y	-0-					22
12	0		1177	-0-	1177	2324	1163	2	14	9	Y	13					35
01	0		954	-0-	954	3278	951	2	3	9	Y	3					38
02	2800	N	886	-0-	-1914	1364	880	2	6	9	Y	5					43
03	2091	N	727	-0-	-1364	-0-	723	2	4	9	Y	4					47
04	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			Y	-0-					47

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		465	-0-	465	465	454	2	11	9	Y	10					69
12	0		414	-0-	414	879	414	2			Y	-0-					69
01	0		500	-0-	500	1379	469	2	31	9	Y	28					97
02	1759	N	380	-0-	-1379	-0-	374	2	6	9	Y	5					102
03	403	N	170	-0-	-233	-0-	159	2	11	9	Y	10					112
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			Y	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

11	0		1408	-0-	1408	1408	1408	2			Y	-0-					15
12	0		1411	-0-	1411	2819	1411	2			Y	-0-					15
01	0		1430	-0-	1430	4249	1427	2	3	9	Y	3					18
02	2800	N	1294	-0-	-1506	2743	1294	2			Y	-0-					18
03	3100	N	1410	-0-	-1690	1053	1398	2	12	9	Y	11					29
04	2346	N	1293	-0-	-1053	-0-	1293	2			Y	-0-					29

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

11	0		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					20
12	0		701	-0-	701	1527	701	2			Y	-0-					20
01	0		1426	-0-	1426	2953	570	1	856	2	Y	-0-					20
02	2800	N	1234	-0-	-1566	1387	532	1	702	2	Y	-0-					20
03	2832	N	1445	-0-	-1387	-0-	589	1	856	2	Y	-0-					20
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	570	1	897	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

11	0		503	-0-	503	503	488	2	15	9	Y	14					74
12	0		437	-0-	437	940	437	2			Y	-0-					74
01	0		278	-0-	278	1218	278	2			Y	-0-					74
02	1461	N	243	-0-	-1218	-0-	242	2	1	9	Y	1	75	1			-0-
03	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	898	-0-	-187	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	831	-0-	-149	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-					72
12	0		584	-0-	584	1266	584	2			Y	-0-					72
01	0		616	-0-	616	1882	616	2			Y	-0-					3
02	2453	N	571	-0-	-1882	-0-	571	2			Y	-0-					3
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					3
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					3

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1627	-0-	1627	1627	1627	2			Y	-0-					57
12	0		1462	-0-	1462	3089	1459	2	3	9	Y	3					60
01	0		1652	-0-	1652	4741	1652	2			Y	-0-					60
02	2800	N	1535	-0-	-1265	3476	1531	2	4	9	Y	4					64
03	3100	N	1654	-0-	-1446	2030	1654	2			Y	-0-					64
04	3000	N	1571	-0-	-1429	601	1571	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					15
12	0		107	-0-	107	217	107	2			Y	-0-					15
01	0		125	-0-	125	342	125	2			Y	-0-					15
02	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			Y	-0-					15
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
11	0		2986	-0-	2986	2986	2974	2	12	9	Y	11					102
12	5473	X	2487	-0-	-2986	-0-	2487	2			Y	-0-	70	1			32
01	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2928	2	26	9	Y	24					56
02	2828	X	2689	-0-	-139	-0-	2669	2	20	9	Y	18					74
03	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2983	2	14	9	Y	13					87
04	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	2809	2	9	9	Y	8					95

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
11	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	2103	2			Y	-0-					102
12	2573	N	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			Y	-0-					102
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			Y	-0-					102
02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	1957	2			Y	-0-					102
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					102
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18	9	Y	16	80	1			38

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
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1408	-0-	-104	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	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
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3706	2	20	9	Y	18					95
12	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	3373	2			Y	-0-	63	1			32
01	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3752	2	35	9	Y	32					64
02	3528	X	3208	-0-	-320	-0-	3194	2	14	9	Y	13					77
03	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	3818	2	41	9	Y	37					114
04	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	3542	2	7	9	Y	6					120

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
11	0		705	-0-	705	705	705	2			Y	-0-					29
12	0		601	-0-	601	1306	601	2			Y	-0-					29
01	0		771	-0-	771	2077	771	2			Y	-0-					29
02	2691	N	614	-0-	-2077	-0-	614	2			Y	-0-					29
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					29
04	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	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
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	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
11	0		1501	-0-	1501	1501	1501	2			Y	-0-					10
12	0		1455	-0-	1455	2956	1435	2	20	9	Y	18					28
01	0		1629	-0-	1629	4585	1629	2			Y	-0-					28
02	2800	N	1384	-0-	-1416	3169	1384	2			Y	-0-					28
03	3100	N	1636	-0-	-1464	1705	1623	2	13	9	Y	12					40
04	3000	N	1540	-0-	-1460	245	1540	2			Y	-0-					7

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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					22
12	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			Y	-0-					22
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					22
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	1245	2			Y	-0-					22
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					22
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	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
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	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
11	1080	N	898	-0-	-182	-0-	890	2	8	9	Y	7					25
12	1178	N	791	-0-	-387	-0-	788	2	3	9	Y	3					28
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	510	1	920	2	Y	2					30
							2	9									
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	442	1	824	2	Y	25					55
							28	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	479	1	790	2	Y	9					76
							10	9									
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	487	1	828	2	Y	6					82
							7	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					25
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	3570	X	2384	-0-	-1186	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	1602	-0-	-2149	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3749	-0-	-2	-0-	3738	2	11	9	Y	10					10
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3562	2	10	9	Y	9					19
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3149	2	3	9	Y	3					63
04	3360	X	2659	-0-	-701	-0-	2649	2	10	9	Y	9					72

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
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	857	2	22	9	Y	20					26
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	Y	3					29
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	116	1	1319	2	Y	15					44
							17	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1100	2	Y	3					47
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	2	Y	7					116
							8	9									
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	109	1	1191	2	Y	3					119
							3	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	532	-0-	-555	-0-	532	2			N	-0-					36
12	0		544	-0-	544	544	544	2			N	-0-					36
01	0		558	-0-	558	1102	558	2			N	-0-					36
02	1570	N	468	-0-	-1102	-0-	468	2			N	-0-					36
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					36
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	19	-0-	-27	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0		333	-0-	333	333	333	3			N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	427	94	3			N	-0-					-0-
02	552	N	125	-0-	-427	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
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
11	2361	N	1156	-0-	-1205	-0-	297	1	859	2	N	-0-					-0-
12	0		1212	-0-	1212	1212	307	1	905	2	N	-0-					-0-
01	0		1198	-0-	1198	2410	307	1	891	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1113	-0-	-1687	723	297	1	816	2	N	-0-					-0-
03	1916	N	1193	-0-	-723	-0-	307	1	886	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	297	1	852	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	348	N	175	-0-	-173	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	0		182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
02	347	N	165	-0-	-182	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

11	38	N	2	-0-	-36	-0-	2	2			N	-0-					78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2022

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

11	0		756	-0-	756	1523	756	3			N	-0-					-0-
12	0		779	-0-	779	2302	779	3			N	-0-					-0-
01	3080	N	778	-0-	-2302	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 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
11	0		657	-0-	657	1338	657	3			N	-0-					-0-
12	0		668	-0-	668	2006	668	3			N	-0-					-0-
01	2659	N	653	-0-	-2006	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	616	N	523	-0-	-93	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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
11	0		601	-0-	601	1236	601	3			N	-0-					-0-
12	0		592	-0-	592	1828	592	3			N	-0-					-0-
01	2383	N	555	-0-	-1828	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		23	-0-	23	377	23	2			N	-0-					6
12	0		149	-0-	149	526	149	2			N	-0-					6
01	0		183	-0-	183	709	183	2			N	-0-					6
02	872	N	163	-0-	-709	-0-	163	2			N	-0-					6
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					6
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		205	-0-	205	244	205	2			N	-0-					181
12	0		17	-0-	17	261	17	2			N	-0-					181
01	0		20	-0-	20	281	20	2			N	-0-					181
02	299	N	18	-0-	-281	-0-	18	2			N	-0-					181
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					181
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					14
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					14
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					14
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	3			N	-0-					14
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					14
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					14

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
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					3
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					3
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					3
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					3
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					3
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
11	600	N	46	-0-	-554	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1116	3	12	9	N	11					11
01	3100	N	3664	-0-	564	564	3584	3	80	9	N	73					84
02	2800	N	3311	-0-	511	1075	3252	3	59	9	N	54	124	1			14
03	3100	N	5251	-0-	2151	3226	5133	3	118	9	N	107	110	1			11
04	8477	X	5251	-0-	-3226	-0-	5171	3	80	9	N	73					84

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

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_____ 01/28/2023 - WELL PLUGGED 1/28/2023

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

11	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2202	3	8	9	N	7					142
12	2573	N	2503	-0-	-70	-0-	2499	3	4	9	N	4					146
01	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2477	3	4	9	N	4					150
02	2072	N	1598	-0-	-474	-0-	1552	3	46	9	N	42	170	1			22
03	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2462	3	21	9	N	19					41
*04	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2317	3	17	9	N	15					56

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

11	5370	X	3684	-0-	-1686	-0-	3684	3			N	-0-					49
12	5549	X	4104	-0-	-1445	-0-	4102	3	2	9	N	2					51
01	5549	X	3999	-0-	-1550	-0-	3997	3	2	9	N	2					53
02	4704	X	4247	-0-	-457	-0-	4236	3	11	9	N	10					63
03	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	4298	3	8	9	N	7					70
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3961	3	1	9	N	1					71

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	N	5					77
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	790	3	6	9	N	5					82
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	3	6	9	N	5					87
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	942	3	4	9	N	4	31	1			60
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	N	3					63
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1126	3	7	9	N	6					69

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	646	3	17	9	N	15					107
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	566	3	13	9	N	12					119
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	653	3	24	9	N	22					141
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	488	3	12	9	N	11	138	1			14
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	679	3	32	9	N	29					43
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	644	3	9	9	N	8					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 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
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	113	3	249	9	N	226	172	1			187
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	182	3	254	9	N	231	343	1			75
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	197	3	272	9	N	247	168	1			154
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	186	3	218	9	N	198	172	1			180
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	206	3	222	9	N	202	252	1			130
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	186	3	220	9	N	200	173	1			157

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3			N	-0-					7
12	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	3			N	-0-					7
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	964	3			N	-0-					7
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	951	3			N	-0-					7
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	979	3	15	9	N	14					21
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					51
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					51
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					51
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					51
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					51
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

11	750	N	741	-0-	-9	-0-	738	3	3	9	N	3					50
12	868	N	632	-0-	-236	-0-	626	3	6	9	N	5					55
01	837	N	562	-0-	-275	-0-	560	3	2	9	N	2					57
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	573	3	4	9	N	4					61
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	3	6	9	N	5					66
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	908	3	15	9	N	14					80

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1009	3	6	9	N	5					35
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					35
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					35
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	N	10					45
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					48
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

11	450	N	122	-0-	-328	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	660	N	566	-0-	-94	-0-	566	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4348	-0-	1348	1348	4348	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	0		373	-0-	373	1268	373	3			N	-0-					-0-
12	0		501	-0-	501	1769	501	3			N	-0-					-0-
01	0		358	-0-	358	2127	358	3			N	-0-					-0-
02	2442	N	315	-0-	-2127	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					10
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					10
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					10
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					10
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					34
12	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	3			N	-0-					34
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					34
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	517	3			N	-0-					34
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			N	-0-					34
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	671	3	43	9	N	39	172	1			64
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	714	3	85	9	N	77					141
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	704	3	78	9	N	71					212
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	645	3	78	9	N	71	168	1			115
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	707	3	74	9	N	67					182
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	625	3	63	9	N	57	166	1			73

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	3			N	-0-					29
12	713	N	366	-0-	-347	-0-	366	3			N	-0-					29
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					29
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					29
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					29
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					29

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			Y	-0-					22
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			Y	-0-					22
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					22
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					22
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		418	-0-	418	-0-	418	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
11	14B2 EXT		3270	-0-	3270	3270	3270	3			N	-0-					-0-
12	0		2086	-0-	2086	5356	2086	3			N	-0-					-0-
01	0		1890	-0-	1890	7246	1890	3			N	-0-					-0-
02	8789	X	1543	-0-	-7246	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	1559	-0-	-1711	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					7
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					7
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					7
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					7
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	362	-0-	-118	-0-	362	3			N	-0-					31
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					31
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					31
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					31
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					31
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					15
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					15
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					15
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					15
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					15
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					15

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	3	8	9	N	7					84
12	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	1217	3	3	9	N	3					87
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1778	3	11	9	N	10					97
02	1456	N	1374	-0-	-82	-0-	1367	3	7	9	N	6					103
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1499	3	8	9	N	7					110
04	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1524	3	6	9	N	5					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	255	-0-	-285	-0-	255	3			N	-0-					92
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					92
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	3			N	-0-					92
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					92
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					92
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92

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
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					19
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	533	3	7	9	N	6					25
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					25
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					25
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	3	7	9	N	6					31
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					31

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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023 - WELL PLUGGED 1/2/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					52
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					52
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					52
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					52
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					52
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					14
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					14
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					14
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					159
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	3	1	9	N	1					160
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	3	1	9	N	1					161
02	1120	N	884	-0-	-236	-0-	884	3			N	-0-					161
03	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-					161
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	3			N	-0-					161

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					48
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					48
01	899	N	285	-0-	-614	-0-	285	3			N	-0-					48
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					48
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					48
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	291	-0-	291	-0-	291	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					23
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					23
01	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					23
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	882	3			N	-0-					23
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7					30
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					75
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					75
01	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					75
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					75
03	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	988	3	15	9	N	14					89
04	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					89

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		452	-0-	452	452	452	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		267	-0-	267	719	267	3			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					150
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					150
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					150
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					150
03	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					150
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-					150

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	253	3	7	9	N	6					203
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	366	3	9	9	N	8	169	1			42
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	294	3	11	9	N	10					52
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	293	3	10	9	N	9					61
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	302	3	37	9	N	34					95
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	274	3	9	9	N	8					103

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					5
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					5
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					5
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					5
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					5
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					24
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					24
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					24
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	303	3			N	-0-					24
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					24
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					24

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					29
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					29
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					29
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					29
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					29
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					44
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					44
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					44
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					44
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	417	3	15	9	N	14					58
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	299	3			N	-0-					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	585	3	3	9	N	3					77
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					77
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	497	3	12	9	N	11					88
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	496	3	14	9	N	13					101
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	543	3	8	9	N	7	90	1			18
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					21

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					14
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					14
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					14
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					14
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					14
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					35
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					35
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					35
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	3			N	-0-					35
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					35
04	720	N	611	-0-	-109	-0-	611	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	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

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					29
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					29
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					29
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					29
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					29
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	743	3	30	9	N	27					163
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	780	3	7	9	N	6					169
01	775	N	686	-0-	-89	-0-	684	3	2	9	N	2	166	1			5
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	3			N	-0-					5
03	775	N	531	-0-	-244	-0-	531	3			N	-0-					5
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					5

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

11	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	1628	3	2	9	N	2					158
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					158
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					158
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					158
03	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					158
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					158

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		406	-0-	406	709	393	3	13	9	N	12					194
12	0		513	-0-	513	1222	505	3	8	9	N	7	172	1			29
01	0		329	-0-	329	1551	322	3	7	9	N	6					35
02	1875	N	324	-0-	-1551	-0-	320	3	4	9	N	4					39
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	497	3	15	9	N	14					53
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					56

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
11	0		223	-0-	223	409	223	3			N	-0-					104
12	0		213	-0-	213	622	213	3			N	-0-					104
01	0		218	-0-	218	840	218	3			N	-0-					104
02	1040	N	200	-0-	-840	-0-	200	3			N	-0-					104
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					104
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	35	1	212	3	Y	-0-					32
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					32
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					32
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	188	1	690	3	Y	-0-					32
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	255	1	1051	3	Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	3000	N	2054	-0-	-946	5200	263	1	1791	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2217	-0-	-883	4317	469	1	1748	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1921	-0-	-1179	3138	555	1	1366	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1711	-0-	-1089	2049	435	1	1276	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1686	-0-	-1414	635	389	1	1297	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	635					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	38	1	229	3	Y	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	72	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	157	3	Y	-0-			-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	83	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	57	1	237	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-			31
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	103	1	201	3	Y	-0-			31
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	73	1	260	3	Y	-0-			31
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-			31
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	57	1	237	3	Y	-0-			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	107	1	635	3	Y	1			35
							1	9							
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	213	1	417	3	Y	-0-			35
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	141	1	497	3	Y	6			41
							7	9							
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	108	1	395	3	Y	-0-			41
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	131	1	541	3	Y	1			42
							1	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

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
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	26	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	3	Y	-0-			-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	59	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	50	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	69	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	50	1	296	3	Y	-0-					74
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	52	1	103	3	Y	-0-					74
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	49	1	174	3	Y	-0-					74
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	Y	-0-					74
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	48	1	198	3	Y	1					75
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

11	3000	N	2443	-0-	-557	7719	225	1	2216	3	Y	2					39
							2	9									
12	3100	N	2120	-0-	-980	6739	429	1	1683	3	Y	7					46
							8	9									
01	3100	N	2562	-0-	-538	6201	404	1	2149	3	Y	8	46	1			8
							9	9									
02	2800	N	2210	-0-	-590	5611	348	1	1845	3	Y	15					23
							17	9									
03	3100	N	2463	-0-	-637	4974	356	1	2097	3	Y	9					32
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4974					Y	NO RPT					32

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	Y	-0-					22
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					22
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	3	Y	-0-					22
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	42	1	156	3	Y	-0-					22
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	1	93	3	Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	106	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	68	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	47	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	0		136	-0-	136	826	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	0		159	-0-	159	985	54	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	126	-0-	-985	-0-	28	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	27	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	68						Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	44	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	113	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	96	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	81	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1688	-0-	-1312	1354	242	1	1444	3	Y	2					80
							2	9									
12	3034	N	1680	-0-	-1354	-0-	565	1	1109	3	Y	5					85
							6	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	331	1	1168	3	Y	1					86
							1	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	283	1	1042	3	Y	1					87
							1	9									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	304	1	1255	3	Y	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	91	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	58	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	54	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1	-0-	1	124	1	3			Y	-0-					5
12	T. A.		36	-0-	36	160	12	1	24	3	Y	-0-					5
01	T. A.		1	-0-	1	161	1	3			Y	-0-					5
02	T. A.		143	-0-	143	304	31	1	112	3	Y	-0-					5
03	T. A.		26	-0-	26	330	5	1	21	3	Y	-0-					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	132	1	791	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	291	1	571	3	Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	163	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	171	1	707	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	179	1	1066	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	426	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	271	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	224	1	826	3	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	230	1	951	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	170	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	364	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	380	1	1345	3	Y	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	222	1	816	3	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	243	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	33	1	197	3	Y	1					32
							1	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	35	1	68	3	Y	-0-					32
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	2					34
							2	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	29	1	105	3	Y	-0-					34
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	77	1	319	3	Y	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2033	-0-	-967	6328	261	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1767	-0-	-1333	4995	374	1	1393	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2285	-0-	-815	4180	660	1	1625	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2102	-0-	-698	3482	535	1	1567	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1986	-0-	-1114	2368	459	1	1527	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2368					Y	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	145	1	863	3	Y	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	109	1	385	3	Y	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	200	1	737	3	Y	-0-			-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	249	1	1027	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	90	1	539	3	Y	-0-			27
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	183	1	358	3	Y	5			32
							6	9							
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	129	1	456	3	Y	-0-			32
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	128	1	473	3	Y	-0-			32
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	119	1	492	3	Y	-0-			32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

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
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	Y	-0-			72
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	3	Y	-0-			72
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	69	1	384	3	Y	-0-			72
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	-0-			72
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	50	1	425	3	Y	-0-			72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	44	1	260	3	Y	-0-			19
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	306	1	600	3	Y	-0-			19
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	56	1	196	3	Y	-0-			19
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	165	1	605	3	Y	-0-			19
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	256	1	1058	3	Y	1			20
							1	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

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
11	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	151	1	900	3	Y	-0-			5
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			5
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	166	1	585	3	Y	-0-			5
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	222	1	815	3	Y	-0-			5
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	221	1	911	3	Y	-0-			5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	160	1	954	3	Y	3			10
							3	9							
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-			10
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	166	1	585	3	Y	-0-			10
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	221	1	815	3	Y	2			12
							2	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	176	1	727	3	Y	-0-			12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	N	70	80	1			84
							77	9									
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					84
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					84
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	137	3	N	34					118
							37	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	173	3	N	58	75	1			101
							64	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		45	-0-	45	123	45	2			N	-0-					75
12	0		49	-0-	49	172	49	2			N	-0-					75
01	0		40	-0-	40	212	40	2			N	-0-					75
02	245	N	33	-0-	-212	-0-	33	2			N	-0-					75
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					75
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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
11	0		570	-0-	570	1135	560	2	10	9	N	9					169
12	0		585	-0-	585	1720	573	2	12	9	N	11					180
01	0		628	-0-	628	2348	617	2	11	9	N	10					190
02	2800	N	552	-0-	-2248	100	550	2	2	9	N	2	167	1			25
03	727	N	627	-0-	-100	-0-	614	2	13	9	N	12					37
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	586	2	31	9	N	28					65

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2022

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARDS RANCH WELL #: C 9 RRCID -> 286937 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4982 - 5308

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		480	-0-	480	988	480	3			N	-0-					1
12	0		506	-0-	506	1494	506	3			N	-0-					1
01	0		501	-0-	501	1995	501	3			N	-0-					1
02	2403	N	408	-0-	-1995	-0-	408	3			N	-0-					1
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					1
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					1

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

11	0		547	-0-	547	1131	547	2			N	-0-					17
12	0		557	-0-	557	1688	557	2			N	-0-					17
01	0		564	-0-	564	2252	564	2			N	-0-					17
02	2768	N	516	-0-	-2252	-0-	516	2			N	-0-					17
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					17
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

11	14B	DENY	573	-0-	573	1153	573	3			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1153					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	614	-0-	614	1767	614	3			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	553	-0-	553	2320	553	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	544	-0-	544	2864	544	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	531	-0-	531	3395	531	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	3	9	9	N	8					163
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	874	3	7	9	N	6					169
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					169
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					169
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					169
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					169

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8					178
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					178
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					178
02	364	N	290	-0-	-74	-0-	284	3	6	9	N	5					183
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-	175	1			8
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					12

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					33
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					33
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					33
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					33
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

11	0		384	-0-	384	1220	384	3			N	-0-					2
12	0		378	-0-	378	1598	378	3			N	-0-					2
01	0		365	-0-	365	1963	365	3			N	-0-					2
02	2286	X	323	-0-	-1963	-0-	323	3			N	-0-					2
03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					2
*04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

11	0		166	-0-	166	347	166	3			N	-0-					-0-
12	0		197	-0-	197	544	197	3			N	-0-					-0-
01	0		76	-0-	76	620	76	3			N	-0-					-0-
02	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
11	0		1211	-0-	1211	2893	1211	3			N	-0-					57
12	0		1233	-0-	1233	4126	1233	3			N	-0-					57
01	0		1468	-0-	1468	5594	1468	3			N	-0-					57
02	2800	N	1076	-0-	-1724	3870	1076	3			N	-0-					57
03	3100	N	1553	-0-	-1547	2323	1498	3	55	9	N	50					107
*04	3000	N	1131	-0-	-1869	454	1131	3			N	-0-					107

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

11	10710	X	9444	-0-	-1266	-0-	945	1	8499	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	8877	-0-	-2190	-0-	888	1	7989	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	8625	-0-	-2442	-0-	859	1	7731	3	N	32					32
							35	9									
02	9996	X	7628	-0-	-2368	-0-	761	1	6849	3	N	16					48
							18	9									
03	11067	X	7599	-0-	-3468	-0-	7564	3	35	9	N	32					80
04	9450	X	6830	-0-	-2620	-0-	6830	3			N	-0-					80

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

11	0		139	-0-	139	382	139	2			N	-0-					47
12	0		166	-0-	166	548	166	2			N	-0-					47
01	0		159	-0-	159	707	159	2			N	-0-					47
02	849	N	142	-0-	-707	-0-	142	2			N	-0-					47
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					47
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					47

XYZ OIL, INC. 946038
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

11	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					48
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					48
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					48
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					48
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					48
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

11	888	N	428	-0-	-460	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	0		412	-0-	412	412	412	3			N	-0-					-0-
01	0		394	-0-	394	806	394	3			N	-0-					-0-
02	1143	N	337	-0-	-806	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	3	1	229	2	N	-0-					170
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	4	1	217	2	N	-0-					170
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	4	1	257	2	N	-0-	20	1			150
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	8					158
							9	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	34	1	85	2	N	-0-					158
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	52	1	104	2	N	-0-	106	1			52

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4					4
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	N	16					20
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10					30
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					33
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	N	1					34
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					35

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					105
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					105
01	0		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					105
02	585	N	314	-0-	-271	-0-	314	2			Y	-0-					105
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2					107
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					107

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	0		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
02	235	N	153	-0-	-82	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	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
11	0		135	-0-	135	303	135	3			N	-0-					-0-
12	0		158	-0-	158	461	158	3			N	-0-					-0-
01	590	N	129	-0-	-461	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					36
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					23

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
11	870	N	738	-0-	-132	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	Y	2					2
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			Y	-0-					3
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					83
12	496	#	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					83
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					83
02	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					83
03	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					83
04	450	#	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					83

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
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	54	1	74	2	N	-0-					21
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	56	1	77	2	N	-0-					21
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	55	1	71	2	N	-0-					21
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	50	1	65	2	N	-0-					21
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	55	1	69	2	N	-0-					21
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	54	1	67	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	1200	#	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	1103	3			Y	-0-					4
01	2072	R	969	-0-	-1103	-0-	969	3			Y	-0-					4
02	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					4
03	1271	#	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			Y	-0-					4
04	1080	#	971	-0-	-109	-0-	971	3			Y	-0-					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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0		729	-0-	729	729	729	2			Y	-0-					3
12	0		687	-0-	687	1416	687	2			Y	-0-					3
01	0		746	-0-	746	2162	746	2			Y	-0-					3
02	2797	R	635	-0-	-2162	-0-	635	2			Y	-0-					3
03	806	#	481	-0-	-325	-0-	481	2			Y	-0-					3
04	720	#	594	-0-	-126	-0-	594	2			Y	-0-					3

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
11	0		779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-					8
12	0		756	-0-	756	1535	756	2			Y	-0-					8
01	0		768	-0-	768	2303	758	2	10	9	Y	9					17
02	2961	R	658	-0-	-2303	-0-	634	2	24	9	Y	22					39
03	775	#	438	-0-	-337	-0-	436	2	2	9	Y	2					41
04	750	#	541	-0-	-209	-0-	535	2	6	9	Y	5					46

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
11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					35
12	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			Y	-0-					35
01	0		790	-0-	790	790	772	2	18	9	Y	16					51
02	1363	R	573	-0-	-790	-0-	567	2	6	9	Y	5					56
03	775	#	469	-0-	-306	-0-	465	2	4	9	Y	4					60
04	750	#	574	-0-	-176	-0-	573	2	1	9	Y	1					61

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 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
11	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	647	-0-	-66	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	603	-0-	-41	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	#	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
04	660	#	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1886	-0-	1886	1886	1854	2	32	9	Y	29					139
12	0		1713	-0-	1713	3599	1700	2	13	9	Y	12					151
01	0		2022	-0-	2022	5621	1997	2	25	9	Y	23					174
02	7439	R	1818	-0-	-5621	-0-	1801	2	17	9	Y	15					189
03	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1837	2	24	9	Y	22	162	1			49
04	1800	#	1667	-0-	-133	-0-	1655	2	12	9	Y	11					60

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 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
11	0		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					10
12	0		286	-0-	286	601	286	2			Y	-0-					10
01	0		349	-0-	349	950	349	2			Y	-0-					10
02	1249	R	299	-0-	-950	-0-	299	2			Y	-0-					10
03	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					10
04	330	#	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					3
12	930	#	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					3
01	930	#	892	-0-	-38	-0-	892	2			Y	-0-					3
02	840	#	786	-0-	-54	-0-	786	2			Y	-0-					3
03	930	#	731	-0-	-199	-0-	731	2			Y	-0-					3
04	900	#	766	-0-	-134	-0-	766	2			Y	-0-					3

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		954	-0-	954	954	954	2			Y	-0-					33
12	0		818	-0-	818	1772	818	2			Y	-0-					33
01	0		1077	-0-	1077	2849	1077	2			Y	-0-					33
02	3723	R	874	-0-	-2849	-0-	874	2			Y	-0-					33
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					33
04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		507	-0-	507	507	507	2			Y	-0-					5
12	0		572	-0-	572	1079	572	2			Y	-0-					5
01	0		564	-0-	564	1643	558	2	6	9	Y	5					10
02	2158	R	515	-0-	-1643	-0-	507	2	8	9	Y	7					17
03	558	#	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					17
04	540	#	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					17

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
11	0		961	-0-	961	961	961	2			Y	-0-					34
12	0		938	-0-	938	1899	934	2	4	9	Y	4					38
01	0		986	-0-	986	2885	972	2	14	9	Y	13					51
02	3751	R	866	-0-	-2885	-0-	855	2	11	9	Y	10					61
03	1023	#	891	-0-	-132	-0-	884	2	7	9	Y	6					67
04	960	#	873	-0-	-87	-0-	869	2	4	9	Y	4					71

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					25
03	14B2	EXT	65	-0-	65	269	65	2			N	-0-					25
04	14B2	EXT	208	-0-	208	477	208	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

11	0		603	-0-	603	1267	603	2			Y	-0-					50
12	0		640	-0-	640	1907	615	2	25	9	Y	23					73
01	0		642	-0-	642	2549	642	2			Y	-0-					22
02	3176	R	627	-0-	-2549	-0-	585	2	42	9	Y	38					60
03	651	#	645	-0-	-6	-0-	620	2	25	9	Y	23					83
04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	616	2	28	9	Y	25					108

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

11	540	#	467	-0-	-73	-0-	457	3	10	9	N	9					19
12	575	R	575	-0-	-0-	-0-	566	3	9	9	N	8					27
01	620	#	553	-0-	-67	-0-	541	3	12	9	N	11					38
02	560	#	538	-0-	-22	-0-	526	3	12	9	N	11					49
03	620	#	571	-0-	-49	-0-	562	3	9	9	N	8					57
04	570	#	542	-0-	-28	-0-	519	3	23	9	N	21					78

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0		686	-0-	686	2084	98	1	588	3	Y	-0-					17
12	0		709	-0-	709	2793	239	1	470	3	Y	-0-					17
01	3502	R	709	-0-	-2793	-0-	156	1	553	3	Y	-0-					17
02	672	#	655	-0-	-17	-0-	140	1	515	3	Y	-0-					17
03	734	R	734	-0-	-0-	-0-	143	1	591	3	Y	-0-					17
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					17

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

11	0		214	-0-	214	633	31	1	183	3	Y	-0-					13
12	0		210	-0-	210	843	71	1	139	3	Y	-0-					13
01	1060	R	217	-0-	-843	-0-	48	1	169	3	Y	-0-					13
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	45	1	167	3	Y	-0-					13
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					13
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	0		93	-0-	93	277	13	1	80	3	Y	-0-					22
12	0		92	-0-	92	369	31	1	61	3	Y	-0-					22
01	462	R	93	-0-	-369	-0-	21	1	72	3	Y	-0-					22
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					22
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					22
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	60	#	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	26	1	94	3	N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	59	R	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
11	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					14
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					14
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					14
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					41
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					41
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					41
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					41
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					41
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0		78	-0-	78	146	78	3			N	-0-					-0-
12	0		75	-0-	75	221	75	3			N	-0-					-0-
01	296	N	75	-0-	-221	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	98	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	143	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	194	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	128	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	96	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	182	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	178	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	116	1	698	3	Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	150	1	550	3	Y	-0-			-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	170	1	701	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	26	1	156	3	Y	-0-			1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	108	1	211	3	Y	-0-			1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	65	1	231	3	Y	-0-			1
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	3	Y	-0-			1
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-			-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	0		1387	-0-	1387	1387	1376	2	11	9	Y	10			65
12	0		1160	-0-	1160	2547	1156	2	4	9	Y	4			69
01	T. A.		1249	-0-	1249	3796	1249	2			Y	-0-			69
02	T. A.		1120	-0-	1120	4916	1106	2	14	9	Y	13			82
03	T. A.		1353	-0-	1353	6269	1345	2	8	9	Y	7			89
04	T. A.		1349	-0-	1349	7618	1349	2			Y	-0-			89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2022

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

11	0		303	-0-	303	669	303	2			N	-0-					-0-
12	0		296	-0-	296	965	296	2			N	-0-					-0-
01	1292	N	327	-0-	-965	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

11	0		369	-0-	369	1153	369	2			N	-0-					-0-
12	0		263	-0-	263	1416	263	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023

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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

11	0		105	-0-	105	320	105	2			N	-0-					-0-
12	430	N	110	-0-	-320	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2023

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

11	0		185	-0-	185	596	185	2			N	-0-					-0-
12	890	N	294	-0-	-596	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	0		105	-0-	105	320	105	2			N	-0-					-0-
12	0		110	-0-	110	430	110	2			N	-0-					-0-
01	535	N	105	-0-	-430	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					77
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					77
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					77
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					77
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
11	0		667	-0-	667	1379	667	3			N	-0-					-0-
12	0		689	-0-	689	2068	689	3			N	-0-					-0-
01	2648	N	580	-0-	-2068	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

11	0		626	-0-	626	1450	626	2			N	-0-					23
12	0		403	-0-	403	1853	403	2			N	-0-					23
01	0		456	-0-	456	2309	456	2			N	-0-					23
02	2800	N	570	-0-	-2230	79	570	2			N	-0-					23
03	632	N	553	-0-	-79	-0-	553	2			N	-0-					23
04	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

11	0		42	-0-	42	104	42	2			N	-0-					14
12	143	N	39	-0-	-104	-0-	39	2			N	-0-					14
01	0		694	-0-	694	694	694	2			N	-0-					14
02	720	N	26	-0-	-694	-0-	26	2			N	-0-					14
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					14
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		596	-0-	596	596	596	2			N	-0-					-0-

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

11	0		1351	-0-	1351	B	2012	1351	3		N	-0-					-0-
12	0		840	-0-	840	B	2852	840	3		N	-0-					-0-
01	DELQ PR		2	-0-	2	B	2854	2	3		N	-0-					-0-
02	3956	N	1102	-0-	-2854	B	-0-	1102	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
04	1105	N	1105	-0-	-0-	B	-0-	1105	3		N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

11	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					160
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					162
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					166
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	2					170

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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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																	
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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																	
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																	
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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																	
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	330	N	313	-0-	-17	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	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

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	458	2	23	9	Y	21	20	1			1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-	1	1			-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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

11	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

11	0		2660	-0-	2660	8418	2647	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	0		2718	-0-	2718	11136	2718	2			Y	-0-					-0-
01	0		1539	-0-	1539	12675	1539	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1437	-0-	-1363	11312	1437	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1351	-0-	-1749	9563	1351	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1580	-0-	-1420	8143	1580	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					19
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					19
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					19
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-					19
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					19
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					19

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					53
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					53
*01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					53
*02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					53
*03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					53
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

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
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	2	4	9	N	4	1	8			63
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	497	2	28	9	N	25	8	8			80
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	495	2	17	9	N	15	6	8			89
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	N	13					102
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	N	13	1	8			114
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	2	11	9	N	10					124

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
11	0		195	-0-	195	402	195	2			N	-0-					60
12	611	N	209	-0-	-402	-0-	209	2			N	-0-					60
01	0		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					60
02	309	N	136	-0-	-173	-0-	136	2			N	-0-					60
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					60
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					60

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		75	-0-	75	75	75	3			N	-0-					-0-
12	0		78	-0-	78	153	78	3			N	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	226	73	3			N	-0-					-0-
02	280	N	54	-0-	-226	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	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
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					29
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					29
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					29
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			N	-0-					29
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					29
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	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
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

11	0		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-
12	0		163	-0-	163	325	163	2			Y	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	499	174	2			Y	-0-					-0-
02	665	N	166	-0-	-499	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

11	0		784	-0-	784	784	745	2	39	9	Y	35					52
12	0		658	-0-	658	1442	647	2	11	9	Y	10					62
01	0		590	-0-	590	2032	559	2	31	9	Y	28	80	1			10
02	2558	N	526	-0-	-2032	-0-	515	2	11	9	Y	10					20
03	651	N	593	-0-	-58	-0-	582	2	11	9	Y	10					30
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	508	2	10	9	Y	9					39

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	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

11	0		171	-0-	171	307	171	2			N	-0-					-0-
12	475	N	168	-0-	-307	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
02	274	N	125	-0-	-149	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

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	1					1
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					62
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					64
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					66
02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	N	2					68
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	N	2					70
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					70

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	313	3	50	9	N	45	147	1			20
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3					23
01	434	N	221	-0-	-213	-0-	217	3	4	9	N	4					27
02	336	N	167	-0-	-169	-0-	164	3	3	9	N	3					30
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	180	3	2	9	N	2					32
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

BRYSON, EAST (CADDO) //CONT.// 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		491	-0-	491	1525	491	2			N	-0-					-0-
12	0		459	-0-	459	1984	459	2			N	-0-					-0-
01	0		469	-0-	469	2453	469	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	376	-0-	-2424	29	376	2			N	-0-					-0-
03	451	N	422	-0-	-29	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	0		46	-0-	46	131	46	2			N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					30
01	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	644	N	484	-0-	-160	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	373	3			N	-0-					27
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	450	3	8	9	N	7					34
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	459	3	9	9	N	8					42
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	N	7					49
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	427	3	3	9	N	3					52
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					52

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

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
11	1050	#	736	-0-	-314	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	H15 VIOL	-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
11	14B	DENY	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1216 -0-	1216	2503	1216	2			N	-0-					-0-
12			0	1168 -0-	1168	3671	1168	2			N	-0-					-0-
01			0	1090 -0-	1090	4761	1090	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	987	-0-	-1813	2948	987	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1064	-0-	-2036	912	1064	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	963	-0-	-912	-0-	963	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	365 -0-	365	744	362	3	3	9	N	3					157
12			0	367 -0-	367	1111	364	3	3	9	N	3					160
01			0	236 -0-	236	1347	234	3	2	9	N	2					162
02	1686	N	339	-0-	-1347	-0-	339	3			N	-0-					162
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					162
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					164

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	390 -0-	390	792	390	3			N	-0-					-0-
12			0	314 -0-	314	1106	314	3			N	-0-					-0-
01			0	312 -0-	312	1418	312	3			N	-0-					-0-
02	1579	N	161	-0-	-1418	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34019 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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
11	0		1204	-0-	1204	2473	1204	2			N	-0-					-0-
12	0		1203	-0-	1203	3676	1203	2			N	-0-					-0-
01	4992	R	1316	-0-	-3676	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		131	-0-	131	669	131	2			Y	-0-					-0-
12	0		112	-0-	112	781	112	2			Y	-0-					-0-
01	896	N	115	-0-	-781	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	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

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					83
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	N	1					84
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					87
02	1148	N	951	-0-	-197	-0-	949	2	2	9	N	2					89
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1203	2	9	9	N	8					97
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					97

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	201	94	2			N	-0-					-0-
*02	298	N	97	-0-	-201	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					17
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					17
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					17
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					17
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					17
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	57	1	428	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	59	1	437	2	N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	2	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

11	0		130	-0-	130	295	45	1	85	2	Y	-0-					122
12	441	N	146	-0-	-295	-0-	46	1	100	2	Y	-0-					122
01	0		131	-0-	131	131	45	1	86	2	Y	-0-					122
02	241	N	110	-0-	-131	-0-	45	1	65	2	Y	-0-					122
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	45	1	87	2	Y	-0-					122
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	88	2	Y	-0-					122

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	34	1	131	2	N	-0-					135
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	34	1	124	2	N	-0-					135
01	0		166	-0-	166	166	35	1	131	2	N	-0-	70	1			65
02	307	N	141	-0-	-166	-0-	34	1	107	2	N	-0-					65
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-					65
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	34	1	106	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	0		59	-0-	59	59	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	117	N	58	-0-	-59	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	105	1	1148	2	N	7					97
							8	9									
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	105	1	838	2	N	3					100
							3	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	2	N	-0-					100
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	2	N	-0-					100
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	72	1	656	2	N	-0-					100
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	558	2	N	-0-					100

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

11	0		137	-0-	137	292	46	1	83	2	Y	7					114
							8	9									
12	498	N	206	-0-	-292	-0-	48	1	147	2	Y	10					124
							11	9									
01	0		197	-0-	197	197	47	1	138	2	Y	11					135
							12	9									
02	365	N	168	-0-	-197	-0-	46	1	108	2	Y	13					148
							14	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	114	2	Y	5					153
							6	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					153

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	33	1	84	2	N	10					63
							11	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	N	11					74
							12	9									
01	0		118	-0-	118	118	32	1	69	2	N	15	70	1			19
							17	9									
02	225	N	107	-0-	-118	-0-	32	1	61	2	N	13					32
							14	9									
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	32	1	71	2	N	14					46
							15	9									
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	32	1	50	2	N	14					60
							15	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	186	6	1	180	2	N	-0-					-0-
02	354	N	168	-0-	-186	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

11	0		183	-0-	183	378	6	1	177	2	Y	-0-					9
12	560	N	182	-0-	-378	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					9
01	0		173	-0-	173	173	6	1	167	2	Y	-0-					9
02	323	N	150	-0-	-173	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					9
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	168	2	N	-0-					78
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	35	1	131	2	N	-0-					78
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	34	1	164	2	N	-0-					78
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	35	1	133	2	N	-0-					78
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					78
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

11	300	N	252	-0-	-48	-0-	36	1	216	2	N	-0-					66
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	38	1	233	2	N	-0-					66
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	38	1	281	2	N	-0-					66
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	N	-0-					66
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	1077	2	N	-0-					66
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	80	1	1114	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	0		83	-0-		83	169	4	1	79	2	Y	-0-					75
12	253	N	84	-0-		-169	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					75
01	0		83	-0-		83	83	3	1	80	2	Y	-0-					75
02	146	N	63	-0-		-83	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					75
03	72	N	72	-0-		-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					75
04	60	N	NO RPT	-0-		-60	-0-					Y	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
11	0		362	-0-		362	694	53	1	305	2	Y	4					77
								4	9									
12	1048	N	354	-0-		-694	-0-	54	1	297	2	Y	3					80
								3	9									
01	0		355	-0-		355	355	53	1	298	2	Y	4					84
								4	9									
02	673	N	318	-0-		-355	-0-	53	1	262	2	Y	3					87
								3	9									
03	341	N	330	-0-		-11	-0-	53	1	269	2	Y	7					94
								8	9									
04	330	N	NO RPT	-0-		-330	-0-					Y	NO RPT					94

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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	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
11	300	N	293	-0-		-7	-0-	8	1	285	2	N	-0-					97
12	310	N	275	-0-		-35	-0-	9	1	266	2	N	-0-					97
01	526	N	526	-0-		-0-	-0-	12	1	514	2	N	-0-					97
02	849	N	849	-0-		-0-	-0-	32	1	817	2	N	-0-					97
03	935	N	935	-0-		-0-	-0-	109	1	826	2	N	-0-					97
*04	871	N	871	-0-		-0-	-0-	110	1	761	2	N	-0-					97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	67	1	746	2	N	-0-					114
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	67	1	644	2	N	-0-					114
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	N	-0-					114
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	89	1	1108	2	N	-0-					114
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	152	1	1361	2	N	-0-					114
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	153	1	1273	2	N	-0-					114

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					15
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	2	N	-0-					15
01	0		237	-0-	237	237	8	1	229	2	N	-0-					15
02	462	N	225	-0-	-237	-0-	8	1	217	2	N	-0-					15
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	293	2	N	-0-					15
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

11	14B2 EXT		395	-0-	395	395	11	1	384	2	N	-0-					51
12	14B2 EXT		371	-0-	371	766	12	1	359	2	N	-0-					51
01	0		372	-0-	372	1138	36	1	336	2	N	-0-					51
02	1889	N	751	-0-	-1138	-0-	29	1	722	2	N	-0-					51
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	71	1	913	2	N	-0-					51
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	61	1	714	2	N	-0-					51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

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
03	14B2 EXT		58	-0-	58	58	3	1	55	2	N	-0-					36
04	14B2 EXT		71	-0-	71	129	3	1	68	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	N	6					72
							7	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	29	1	809	2	N	6					78
							7	9									
01	0		982	-0-	982	982	32	1	942	2	N	7					85
							8	9									
02	1703	N	721	-0-	-982	-0-	27	1	691	2	N	3					88
							3	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	28	1	856	2	N	4					92
							4	9									
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	29	1	692	2	N	1	70	1			23
							1	9									

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 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
11	456	N	257	-0-	-199	-0-	9	1	246	2	Y	2					53
							2	9									
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	238	2	Y	4					57
							4	9									
01	0		225	-0-	225	225	8	1	214	2	Y	3					60
							3	9									
02	419	N	194	-0-	-225	-0-	8	1	182	2	Y	4					64
							4	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	206	2	Y	3					67
							3	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					67

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 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
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	20					57
							22	9									
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	226	2	N	14					71
							15	9									
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	9					80
							10	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	29	49	1			60
							32	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	355	2	N	26	40	1			46
							29	9									
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	10					56
							11	9									

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 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
11	506	N	241	-0-	-265	-0-	49	1	189	2	Y	3					88
							3	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	49	1	176	2	Y	3					91
							3	9									
01	0		227	-0-	227	227	48	1	178	2	Y	1					92
							1	9									
02	427	N	200	-0-	-227	-0-	48	1	151	2	Y	1					93
							1	9									
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	47	1	130	2	Y	-0-					93
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					93

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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	35	1	173	2	N	-0-					58
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	35	1	135	2	N	-0-					58
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	35	1	168	2	N	-0-					58
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	N	-0-					58
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					58
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	2	N	-0-					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
11	1327	N	701	-0-	-626	-0-	66	1	627	2	Y	7					27
							8	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	421	2	Y	6					33
							7	9									
01	0		696	-0-	696	696	65	1	623	2	Y	7					40
							8	9									
02	1196	N	500	-0-	-696	-0-	61	1	431	2	Y	7					47
							8	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	6					53
							7	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	0		130	-0-	130	267	130	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		117	-0-	117	384	117	3			Y	-0-					-0-
01	481	N	97	-0-	-384	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	0		130	-0-	130	267	130	3			N	-0-					-0-
12	0		117	-0-	117	384	117	3			N	-0-					-0-
01	481	N	97	-0-	-384	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		371	-0-	371	763	371	3			N	-0-					-0-
12	0		387	-0-	387	1150	387	3			N	-0-					-0-
01	1541	N	391	-0-	-1150	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		65	-0-	65	133	65	3			N	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	191	58	3			N	-0-					-0-
01	239	N	48	-0-	-191	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					-0-
12	0		318	-0-	318	997	318	3			N	-0-					-0-
01	1410	N	413	-0-	-997	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		326	-0-	326	679	326	3			N	-0-					44
12	0		318	-0-	318	997	318	3			N	-0-					44
01	1410	N	413	-0-	-997	-0-	413	3			N	-0-					44
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					44
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		131	-0-	131	272	130	3	1	9	Y	1					21
12	0		128	-0-	128	400	127	3	1	9	Y	1					22
01	565	N	165	-0-	-400	-0-	165	3			Y	-0-					22
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					22
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	0		400	-0-	400	632	400	3			N	-0-					46
12	0		347	-0-	347	979	347	3			N	-0-					46
01	1445	N	466	-0-	-979	-0-	466	3			N	-0-					46
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					46
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
11	0		350	-0-	350	754	350	3			N	-0-					132
12	0		341	-0-	341	1095	341	3			N	-0-					132
01	1446	N	351	-0-	-1095	-0-	351	3			N	-0-					132
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					132
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					17
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					17
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	2			Y	-0-					17
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	652	2	11	9	Y	10					27
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					27
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					27

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					2
12	0		327	-0-	327	642	327	2			Y	-0-					2
01	0		317	-0-	317	959	317	2			Y	-0-					2
02	1251	N	292	-0-	-959	-0-	292	2			Y	-0-					2
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					28
12	0		1220	-0-	1220	2521	1220	2			Y	-0-					28
01	0		1084	-0-	1084	3605	1084	2			Y	-0-					28
02	2800	N	966	-0-	-1834	1771	966	2			Y	-0-					28
03	2831	N	1060	-0-	-1771	-0-	1060	2			Y	-0-					28
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			Y	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 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
11	0		1036	-0-	1036	1036	1036	2			Y	-0-					34
12	0		1046	-0-	1046	2082	1046	2			Y	-0-					34
01	0		1039	-0-	1039	3121	1039	2			Y	-0-					34
02	2800	N	927	-0-	-1873	1248	927	2			Y	-0-					34
03	2283	N	1035	-0-	-1248	-0-	1035	2			Y	-0-					34
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			Y	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					67
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			Y	-0-					67
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			Y	-0-					67
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			Y	-0-					67
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					67
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					67
	TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 61		RRCID -> 291774				COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 5726		PERF. 6556 - 7017		
11	3000	N	2270	-0-	-730	13191	2215	2	55	9	Y	50	84	1			29
12	15175	X	1984	-0-	-13191	-0-	1932	2	52	9	Y	47					76
01	2449	X	1456	-0-	-993	-0-	1431	2	25	9	Y	23	72	1			43
02	2128	X	1252	-0-	-876	-0-	1205	2	47	9	Y	43					86
03	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	1317	2	46	9	Y	42					128
04	2280	X	1325	-0-	-955	-0-	1314	2	11	9	Y	10					138
	TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 32		RRCID -> 291775				COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 6404 - 6710		
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	TARRANT COUNTY WATERBOARD				WELL #: 23		RRCID -> 291785				COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5090 - 6188		
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10					10
03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					10
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
	TARRANT COUNTY WATER BOARD				WELL #: 48		RRCID -> 291843				COMPL. DATE 06/11/1984		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6289 - 6496		
11	0		155	-0-	155	13463	155	2			Y	-0-					111
12	0		201	-0-	201	13664	201	2			Y	-0-					111
01	0		158	-0-	158	13822	158	2			Y	-0-					31
02	13994	X	172	-0-	-13822	-0-	172	2			Y	-0-					31
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					31
04	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					31
	STONEBRIAR OIL LLC				823774												
	D&A PROPERTIES				WELL #: 1		RRCID -> 246473				COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5611 - 5735		
11	14B2 EXT		41	-0-	41	47	41	2			N	-0-					-0-
12	204	X	157	-0-	-47	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	0		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
02	40	N	8	-0-	-32	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					3
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					3
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					3
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					3
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-					136
12	496	N	187	-0-	-309	B	-0-	187	3		N	-0-					136
01	713	N	518	-0-	-195	B	-0-	518	3		N	-0-					136
02	476	N	342	-0-	-134	B	-0-	342	3		N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	3		N	-0-					136
04	949	N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3		N	-0-					136

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0		-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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					62
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					62
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					62
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					62
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					62
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					25
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					25
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					25
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					39
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					39
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					39
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					39
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					39
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	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

11	0		22	-0-	22	127	22	2			N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	157	30	2			N	-0-					-0-
01	157	N	-0-	-0-	-157	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					15
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					15
04	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
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					15
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					15
04	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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					15
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					15
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					15
04	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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					15
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					15
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					15
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					15
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
04	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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					50
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					50
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					50
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					50
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					50
04	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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					125
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					125
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					125
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					125
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		88	-0-	88	92	88	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		122	-0-	122	214	122	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	214					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
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					115
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					115
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					115
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					115
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					69
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					69
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					69
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					69
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					31
02	141	N	51	-0-	-90	-0-	51	2			N	-0-					31
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					86
12	0		157	-0-	157	157	157	3			N	-0-					86
01	0		154	-0-	154	311	154	3			N	-0-					86
02	486	N	175	-0-	-311	-0-	175	3			N	-0-					86
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					86
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					44
12	0		201	-0-	201	201	201	3			N	-0-					44
01	0		207	-0-	207	408	207	3			N	-0-					44
02	595	N	187	-0-	-408	-0-	187	3			N	-0-					44
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					44
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					103
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					103
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					103
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					103
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					103
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					103

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					164
12	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					164
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					164
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	855	3			N	-0-					164
03	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					164
04	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	3			N	-0-					164

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

11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

11	840	#	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	868	#	739	-0-	-129	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	868	#	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	784	#	684	-0-	-100	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	#	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		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	EOM BALANCE
11	0		561	-0-	561 B	753	318	3	243	9	N	221	171	1	259
12	0		798	-0-	798 B	1551	587	3	211	9	N	192	338	1	113
01	0		749	-0-	749 B	2300	581	3	168	9	N	153			266
02	2947	N	647	-0-	-2300 B	-0-	463	3	184	9	N	167	343	1	90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	552	3	355	9	N	323	172	1	241
04	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	527	3	212	9	N	193	167	1	267

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	EOM BALANCE
11	360	#	237	-0-	-123	-0-	233	3	4	9	N	4			224
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	530	3	4	9	N	4			228
01	538	R	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	N	8			236
02	304	R	304	-0-	-0-	-0-	292	3	12	9	N	11			247
03	534	R	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	N	6			253
04	510	#	427	-0-	-83	-0-	419	3	8	9	N	7			260

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 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	EOM BALANCE
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

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	EOM BALANCE
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			21
12	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			21
01	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			21
02	944	R	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			21
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			21
04	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			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	EOM BALANCE
11	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			135
12	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			135
01	558	#	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-			135
02	504	#	479	-0-	-25	-0-	479	2			N	-0-			135
03	558	#	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-			135
04	540	#	283	-0-	-257	-0-	283	2			N	-0-			135

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	608	-0-	-22	-0-	600	2	8	9	N	7			55
12	651	#	526	-0-	-125	-0-	522	2	4	9	N	4			59
01	651	#	543	-0-	-108	-0-	539	2	4	9	N	4			63
02	560	#	554	-0-	-6	-0-	550	2	4	9	N	4			67
03	620	#	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	N	4			71
04	600	#	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-			71

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	R	430	-0-		-0-	-0-		430	2			N	-0-					50
12	458	R	458	-0-		-0-	-0-		447	2	11	9	N	10					60
01	396	R	396	-0-		-0-	-0-		394	2	2	9	N	2					62
02	337	R	337	-0-		-0-	-0-		334	2	3	9	N	3					65
03	346	R	346	-0-		-0-	-0-		346	2			N	-0-					65
04	366	R	366	-0-		-0-	-0-		363	2	3	9	N	3					68

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

11	600	R	600	-0-		-0-	-0-		592	2	8	9	N	7					63
12	604	R	604	-0-		-0-	-0-		600	2	4	9	N	4					67
01	604	R	604	-0-		-0-	-0-		600	2	4	9	N	4					71
02	560	#	512	-0-		-48	-0-		508	2	4	9	N	4					75
03	620	#	604	-0-		-16	-0-		600	2	4	9	N	4					79
04	600	R	600	-0-		-0-	-0-		600	2			N	-0-					79

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

11	0		385	-0-		385	828		385	2			N	-0-					-0-
12	0		339	-0-		339	1167		339	2			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-		362	1529		362	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	305	-0-		-1529	-0-		305	2			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-		-29	-0-		312	2			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-		-62	-0-		298	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

11	210	N	27	-0-		-183	-0-		24	1	3	9	N	3					103
12	154	N	154	-0-		-0-	-0-		142	2	12	9	N	11					114
01	192	N	192	-0-		-0-	-0-		186	2	6	9	N	5					119
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-		113	2	7	9	N	6					125
03	270	N	270	-0-		-0-	-0-		263	2	7	9	N	6					131
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-		249	2	7	9	N	6					137

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

11	244	N	244	-0-		-0-	-0-		244	2			N	-0-					11
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-		305	2			N	-0-					11
01	241	N	241	-0-		-0-	-0-		241	2			N	-0-					11
02	307	N	307	-0-		-0-	-0-		307	2			N	-0-					11
03	252	N	252	-0-		-0-	-0-		252	2			N	-0-					11
04	231	N	231	-0-		-0-	-0-		231	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

11	DLQ G-10		1029	-0-		1029	4310		1012	3	17	9	Y	15					157
12	DLQ G-10		860	-0-		860	5170		845	3	15	9	Y	14					171
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5170						Y	-0-					171
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	5170						Y	-0-					171
03	DLQ G-10		911	-0-		911	6081		911	3			Y	-0-					171
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6081						Y	NO RPT					171

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
11	DLQ G-10		145	-0-	145	1750	143	3	2	9	Y	2					25
12	DLQ G-10		160	-0-	160	1910	159	3	1	9	Y	1					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1910					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1910					Y	-0-					26
03	DLQ G-10		111	-0-	111	2021	111	3			Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2021					Y	NO RPT					26

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
11	DLQ G-10		124	-0-	124	676	122	3	2	9	Y	2					26
12	DLQ G-10		88	-0-	88	764	87	3	1	9	Y	1					27
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	764					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	764					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		95	-0-	95	859	95	3			Y	-0-					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	859					Y	NO RPT					27

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
11	0		39	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	88	49	3			N	-0-					-0-
01	1042	N	954	-0-	-88	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	0		306	-0-	306	306	302	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	571	N	265	-0-	-306	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	0		324	-0-	324	324	324	2			N	-0-					-0-
02	606	N	282	-0-	-324	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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

11	0		338	-0-	338	683	338	2			N	-0-					5
12	0		627	-0-	627	1310	627	2			N	-0-					5
01	0		511	-0-	511	1821	511	2			N	-0-					5
02	2246	N	425	-0-	-1821	-0-	425	2			N	-0-					5
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					5
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					5

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

11	0		137	-0-	137	278	137	3			N	-0-					44
12	0		142	-0-	142	420	142	3			N	-0-					44
01	0		140	-0-	140	560	140	3			N	-0-					44
02	683	N	123	-0-	-560	-0-	123	3			N	-0-					44
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					44
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

11	0		70	-0-	70	70	70	2			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	122	52	2			N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	163	41	2			N	-0-					-0-
02	271	N	108	-0-	-163	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

11	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					33
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					33
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					33
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					33
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					33
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					33

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	124	1	678	2	N	-0-					162
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	124	1	616	2	N	9	151	1			20
							10	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	5					25
							6	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	112	1	554	2	N	9					34
							10	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	4					38
							4	9									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	120	1	503	2	N	7					45
							8	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					21
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					21
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

11	0		750	-0-	750	1500	750	3			N	-0-					-0-
12	0		700	-0-	700	2200	700	3			N	-0-					-0-
01	2850	N	650	-0-	-2200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	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

11	0		195	-0-	195	407	195	3			N	-0-					-0-
12	0		191	-0-	191	598	191	3			N	-0-					-0-
01	846	N	248	-0-	-598	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

11	0		195	-0-	195	409	195	3			Y	-0-					26
12	0		192	-0-	192	601	191	3	1	9	Y	1					27
01	DLQ G-10		249	-0-	249	850	248	3	1	9	Y	1					28
02	DLQ G-10		244	-0-	244	1094	244	3			Y	-0-					28
03	1352	N	258	-0-	-1094	-0-	258	3			Y	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0		552	-0-	552	1385	552	2			N	-0-					99
12	0		770	-0-	770	2155	770	2			N	-0-					99
01	2531	N	376	-0-	-2155	-0-	376	2			N	-0-					99
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					99
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		478	-0-	478	1116	466	2	12	9	N	11					85
12	0		299	-0-	299	1415	291	2	8	9	N	7					92
01	0		270	-0-	270	1685	270	2			N	-0-					92
02	1899	N	214	-0-	-1685	-0-	214	2			N	-0-					92
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					95
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	N	16					111

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		137	-0-	137	293	137	2			N	-0-					-0-
12	0		167	-0-	167	460	167	2			N	-0-					-0-
01	0		147	-0-	147	607	147	2			N	-0-					-0-
02	796	N	189	-0-	-607	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 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
11	0		374	-0-	374	775	374	2			N	-0-					63
12	0		378	-0-	378	1153	378	2			N	-0-					63
01	0		385	-0-	385	1538	385	2			N	-0-					63
02	1843	R	305	-0-	-1538	-0-	305	2			N	-0-					63
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	45	1			18
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					18

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
11	0		224	-0-	224	559	224	3			N	-0-					33
12	0		232	-0-	232	791	232	3			N	-0-					33
01	0		148	-0-	148	939	148	3			N	-0-					33
02	1061	R	122	-0-	-939	-0-	122	3			N	-0-					33
03	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					33
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	217	#	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	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
11	0		9	-0-	9	25	9	3			N	-0-					35
12	0		70	-0-	70	95	70	3			N	-0-					35
01	0		6	-0-	6	101	6	3			N	-0-					35
02	101	R	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-					35
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					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
11	0		189	-0-	189	442	178	2	11	9	N	10					23
12	0		182	-0-	182	624	174	2	8	9	N	7					30
01	0		166	-0-	166	790	164	2	2	9	N	2					32
02	945	R	155	-0-	-790	-0-	147	2	8	9	N	7					39
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					47
04	184	R	184	-0-	-0-	-0-	176	2	8	9	N	7					54

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
11	0		68	-0-	68	136	68	3			N	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	201	65	3			N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	255	54	3			N	-0-					-0-
02	303	R	48	-0-	-255	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

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
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
11	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	0		268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					-0-
01	124	#	272	-0-	148	144	272	3			N	-0-					-0-
02	391	R	247	-0-	-144	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	0		529	-0-	529	529	519	2	10	9	N	9					42
12	0		517	-0-	517	1046	509	2	8	9	N	7					49
01	0		526	-0-	526	1572	516	2	10	9	N	9					58
02	2018	R	446	-0-	-1572	-0-	439	2	7	9	N	6					64
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					64
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					64

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
11	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	186	#	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	168	#	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	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
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1410	#	1381	-0-	-29	-0-	1368	2	13	9	Y	12					37
12	1488	#	1381	-0-	-107	-0-	1367	2	14	9	Y	13					50
01	0		1237	-0-	1237	1237	1220	2	17	9	Y	15					65
02	2410	R	1173	-0-	-1237	-0-	1160	2	13	9	Y	12					77
03	1488	#	1410	-0-	-78	-0-	1396	2	14	9	Y	13					90
04	1380	#	1201	-0-	-179	-0-	1197	2	4	9	Y	4	86	1			8

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
11	0		850	-0-	850	850	850	2			Y	-0-					33
12	0		850	-0-	850	1700	850	2			Y	-0-					33
01	0		930	-0-	930	2630	930	2			Y	-0-					33
02	3212	R	582	-0-	-2630	-0-	582	2			Y	-0-					33
03	992	#	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					33
04	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	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
11	0		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					5
12	0		230	-0-	230	444	230	2			Y	-0-					5
01	0		204	-0-	204	648	204	2			Y	-0-					5
02	836	R	188	-0-	-648	-0-	188	2			Y	-0-					5
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	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
11	0		852	-0-	852	852	849	2	3	9	Y	3					50
12	0		895	-0-	895	1747	895	2			Y	-0-					50
01	0		842	-0-	842	2589	831	2	11	9	Y	10					60
02	3326	R	737	-0-	-2589	-0-	737	2			Y	-0-					60
03	899	#	835	-0-	-64	-0-	835	2			Y	-0-					60
04	870	#	793	-0-	-77	-0-	793	2			Y	-0-					60

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
11	0		1951	-0-	1951	1951	1932	2	19	9	Y	17					119
12	0		2040	-0-	2040	3991	2040	2			Y	-0-					119
01	5907	R	1916	-0-	-3991	-0-	1865	2	51	9	Y	46	80	1			85
02	1820	#	1711	-0-	-109	-0-	1694	2	17	9	Y	15	80	1			20
03	2046	#	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			Y	-0-					20
04	1980	#	1786	-0-	-194	-0-	1786	2			Y	-0-					20

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		881	-0-	881	881	878	2	3	9	Y	3					49
12	0		820	-0-	820	1701	817	2	3	9	Y	3					52
01	0		928	-0-	928	2629	922	2	6	9	Y	5					57
02	3344	R	715	-0-	-2629	-0-	712	2	3	9	Y	3					60
03	899	#	878	-0-	-21	-0-	875	2	3	9	Y	3					63
04	900	#	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-					63

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1111	-0-	-119	-0-	1091	2	20	9	Y	18					102
12	1302	#	1061	-0-	-241	-0-	1033	2	28	9	Y	25	84	1			43
01	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	403	1	1131	2	Y	20					63
							22	9									
02	1185	R	1185	-0-	-0-	-0-	364	1	809	2	Y	11					74
							12	9									
03	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	403	1	1118	2	Y	18					92
							20	9									
04	1260	#	1171	-0-	-89	-0-	390	1	764	2	Y	15	82	1			25
							17	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					8
12	0		104	-0-	104	210	104	2			Y	-0-					8
01	0		79	-0-	79	289	79	2			Y	-0-					8
02	345	R	56	-0-	-289	-0-	56	2			Y	-0-					8
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					8
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		769	-0-	769	769	741	2	28	9	Y	25	83	1			48
12	0		715	-0-	715	1484	687	2	28	9	Y	25					73
01	0		784	-0-	784	2268	747	2	37	9	Y	34	87	1			20
02	2954	R	686	-0-	-2268	-0-	653	2	33	9	Y	30					50
03	778	R	778	-0-	-0-	-0-	745	2	33	9	Y	30					80
04	750	#	545	-0-	-205	-0-	539	2	6	9	Y	5					85

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC //CONT.// 817384
KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	3	9	9	N	8					78
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	509	3	7	9	N	6					84
01	476	R	476	-0-	-0-	-0-	473	3	3	9	N	3					87
02	476	#	398	-0-	-78	-0-	392	3	6	9	N	5					92
03	527	#	432	-0-	-95	-0-	426	3	6	9	N	5					97
04	510	#	382	-0-	-128	-0-	376	3	6	9	N	5					102

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		513	-0-	513	513	513	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		373	-0-	373	-0-	373	3			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
11	522	R	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	N	2					102
12	532	R	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	N	3					105
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					107
02	469	R	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					112
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	N	2					114
04	495	R	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	N	1					115

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		121	-0-	121 B	121	121	2			N	-0-					-0-
12	0		187	-0-	187 B	308	187	2			N	-0-					-0-
01	510	N	202	-0-	-308 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) //CONT.// 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CAYSON WELL #: 1 RRCID -> 290024 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 3614 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	0		178	-0-	178 B	178	178	3			N	-0-					173
12	0		210	-0-	210 B	388	210	3			N	-0-					173
01	604	N	216	-0-	-388 B	-0-	216	3			N	-0-					173
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					173
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

11	0		3001	-0-	3001	6573	2984	3	17	9	N	15					97
12	0		3235	-0-	3235	9808	3227	3	8	9	N	7					104
01	0		3469	-0-	3469	13277	3457	3	12	9	N	11					115
02	3948		2733	-0-	-1215	12062	2722	3	11	9	N	10					125
03	4371		3264	-0-	-1107	10955	3245	3	19	9	N	17					142
04	4230		3380	-0-	-850	10105	3367	3	13	9	N	12					154

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

11	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					53
12	0		83	-0-	83	172	83	3			N	-0-					53
01	0		88	-0-	88	260	88	3			N	-0-					53
02	338	R	78	-0-	-260	-0-	78	3			N	-0-					53
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					53
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	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

11	14B DENY		89	-0-	89	1017	89	3			N	-0-					125
12	14B DENY		83	-0-	83	1100	83	3			N	-0-					125
01	0		88	-0-	88	1188	88	3			N	-0-					125
02	1266	R	78	-0-	-1188	-0-	78	3			N	-0-					125
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					125
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					125

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		89	-0-	89	1542	89	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		83	-0-	83	1625	83	3		N	-0-			-0-
01	1713	R	88	-0-	-1625	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84	#	78	-0-	-6	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2022

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		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

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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		148	-0-	148	321	148	3			N	-0-					-0-
12	0		191	-0-	191	512	191	3			N	-0-					-0-
01	0		213	-0-	213	725	213	3			N	-0-					-0-
02	851	R	126	-0-	-725	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	#	125	-0-	-85	-0-	125	3			N	-0-					-0-

CORDA CORPORATION 177997
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					131
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					131
01	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					131
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					131
03	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					131
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					131

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
11	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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	R	98	-0-	-0-	-0-	48	1	50	2	N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	48	1	53	2	N	-0-					-0-
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	2	N	-0-					-0-
02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	48	1	143	2	N	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	N	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	48	1	159	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	1070	3	6	9	N	5					138
12	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1149	3	6	9	N	5					143
01	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1622	3	10	9	N	9					152
02	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1352	3	10	9	N	9					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1608	3	14	9	N	13					174
04	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1518	3	18	9	N	16					190

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

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-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

11	0		131	-0-	131		279	130	3	1	9	Y	1					78
12	0		130	-0-	130		409	127	3	3	9	Y	3					81
01	DLQ G-10		165	-0-	165		574	165	3			Y	-0-					81
02	DLQ G-10		163	-0-	163		737	163	3			Y	-0-					81
03	909	N	172	-0-	-737		-0-	172	3			Y	-0-					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					81

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

11	0		3043	-0-	3043		6244	3043	3			N	-0-					-0-
12	0		3126	-0-	3126		9370	3126	3			N	-0-					-0-
01	13393		3081	-0-	-10312		-0-	3081	3			N	-0-					-0-
02	22194		2710	-0-	-19484		-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	3303		2721	-0-	-582		-0-	2721	3			N	-0-					-0-
*04	3462		2766	-0-	-696		-0-	2766	3			N	-0-					-0-

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

11	0		760	-0-	760		2367	760	2			Y	-0-					9
12	0		722	-0-	722		3089	722	2			Y	-0-					9
01	3100	N	708	-0-	-2392		697	708	2			Y	-0-					9
02	1325	N	628	-0-	-697		-0-	628	2			Y	-0-					9
03	741	N	741	-0-	-0-		-0-	741	2			Y	-0-					9
04	665	N	665	-0-	-0-		-0-	665	2			Y	-0-					9

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
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
11	0		1652	-0-	1652	1652	1652	2			N	-0-					-0-
12	0		1654	-0-	1654	3306	1654	2			N	-0-					-0-
01	0		1542	-0-	1542	4848	1542	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1380	-0-	-1420	3428	1380	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1385	-0-	-1715	1713	1385	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1346	-0-	-1654	59	1346	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
11	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
12	277	N	173	-0-	-104	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
02	184	N	80	-0-	-104	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 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
11	0		204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
12	0		237	-0-	237	441	237	2			N	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	525	84	2			N	-0-					-0-
02	585	N	60	-0-	-525	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 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
11	0		-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	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					12
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	#	1110	-0-	-300	-0-	1098	3	12	9	N	11	188	1			458
12	1457	#	774	-0-	-683	-0-	764	3	10	9	N	9					467
01	1457	#	1170	-0-	-287	-0-	1158	3	12	9	N	11					478
02	1288	#	1080	-0-	-208	-0-	1071	3	9	9	N	8					486
03	1426	#	1225	-0-	-201	-0-	1213	3	12	9	N	11					497
04	1110	#	1100	-0-	-10	-0-	1088	3	12	9	N	11					508

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 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
11	0		84	-0-	84	303	61	3	23	9	N	21	141	1			60
12	367	N	64	-0-	-303	-0-	42	3	22	9	N	20					80
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	3	22	9	N	20					100
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2					102
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					107
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		129	-0-	129	129	129	3			N	-0-					-0-
12	0		134	-0-	134	263	134	3			N	-0-					-0-
01	0		133	-0-	133	396	133	3			N	-0-					-0-
02	517	N	121	-0-	-396	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	120	1	34	2	N	-0-					48
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	120	1	64	2	N	-0-					48
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	120	1	34	2	N	-0-					48
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	112	1	24	2	N	-0-					48
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	112	1	116	2	N	-0-					48
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	120	1	310	2	N	-0-					48

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	11	-0-	-5	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	19	N	7	-0-	-12	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		51	-0-	51	924	51	3			N	-0-					101
12	0		547	-0-	547	1471	547	3			N	-0-					101
01	0		933	-0-	933	2404	933	3			N	-0-					101
02	2800	N	653	-0-	-2147	257	653	3			N	-0-					101
03	1032	N	775	-0-	-257	-0-	775	3			N	-0-					101
04	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		263	-0-	263	315	263	3			N	-0-					64
12	0		281	-0-	281	596	281	3			N	-0-					64
01	0		285	-0-	285	881	285	3			N	-0-					64
02	1131	N	250	-0-	-881	-0-	250	3			N	-0-					64
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					64
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	239	-0-	-254	-0-	237	3	2	9	N	2	2	8			15
12	0		202	-0-	202	202	202	3			N	-0-					15
01	0		214	-0-	214	416	214	3			N	-0-					15
02	574	N	158	-0-	-416	-0-	155	3	3	9	N	3	3	8			15
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					15
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					15

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	178	2	43	9	Y	39					104
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	167	2	11	9	Y	10					114
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					114
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	163	2	22	9	Y	20					134
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					134
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	185	2	29	9	Y	26					160

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		333	-0-	333	681	333	3			N	-0-					-0-
12	1009	N	328	-0-	-681	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	0		303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
02	578	N	275	-0-	-303	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					87
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					87
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					87
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					87
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	0		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
12	0		892	-0-	892	917	892	2			Y	-0-					-0-
01	0		960	-0-	960	1877	960	2			Y	-0-					-0-
02	2135	N	258	-0-	-1877	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A 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
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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			N	-0-					19
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					19
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					111
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					111
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					111
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					111
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					111
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					111

CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		150	-0-	150	1231	150	3			N	-0-					-0-
12	0		107	-0-	107	1338	107	3			N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	1478	140	3			N	-0-					-0-
02	1609	N	131	-0-	-1478	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		180	-0-	180	442	180	3			N	-0-					-0-
12	0		128	-0-	128	570	128	3			N	-0-					-0-
01	0		168	-0-	168	738	168	3			N	-0-					-0-
02	895	N	157	-0-	-738	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			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
11	0		149	-0-	149	316	149	3			N	-0-					56
12	0		116	-0-	116	432	116	3			N	-0-					56
01	0		134	-0-	134	566	134	3			N	-0-					56
02	691	N	125	-0-	-566	-0-	125	3			N	-0-					56
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			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
11	361	N	170	-0-	-191	-0-	170	2			N	-0-					29
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					29
01	0		161	-0-	161	161	161	2			N	-0-					29
02	255	N	94	-0-	-161	-0-	94	2			N	-0-					29
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					29
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					29

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
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					34
12	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1762	2			N	-0-					34
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					34
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					34
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					34
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	97	N	43	-0-	-54	-0-	43	2			N	-0-					21
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
01	0		35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					21
02	69	N	34	-0-	-35	-0-	34	2			N	-0-					21
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
*04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
11	2022	N	969	-0-	-1053	-0-	969	2			N	-0-					88
12	0		1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-					88
01	0		1015	-0-	1015	2027	1015	2			N	-0-					88
02	2800	N	973	-0-	-1827	200	973	2			N	-0-					88
03	1244	N	1044	-0-	-200	-0-	1044	2			N	-0-					88
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					88

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
11	0		281	-0-	281	553	281	3			N	-0-					25
12	0		264	-0-	264	817	264	3			N	-0-					25
01	0		351	-0-	351	1168	351	3			N	-0-					25
02	1624	N	456	-0-	-1168	-0-	456	3			N	-0-					25
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					25
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
11	0		1058	-0-	1058	2187	1058	2			N	-0-					-0-
12	0		1032	-0-	1032	3219	1032	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1013	-0-	-2087	1132	1013	2			N	-0-					-0-
02	2024	N	892	-0-	-1132	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-

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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					7
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					7
01	0		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					7
02	111	N	48	-0-	-63	-0-	48	2			Y	-0-					7
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					7
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	33	N	16	-0-	-17	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	0		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
02	258	N	108	-0-	-150	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					11
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					11
01	0		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					11
02	1331	N	615	-0-	-716	-0-	615	2			Y	-0-					11
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					11
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					66
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					66
01	0		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					66
02	275	N	130	-0-	-145	-0-	130	2			Y	-0-					66
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					66
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	690	N	560	-0-	-130	-0-	558	2	2	9	Y	2					42
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	517	2	1	9	Y	1					43
01	0		550	-0-	550	550	549	2	1	9	Y	1					44
02	1027	N	477	-0-	-550	-0-	476	2	1	9	Y	1					45
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	502	2	2	9	Y	2					47
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					50

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
11	415	X	-0-	-0-	-415	-0-					Y	-0-					91
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					12
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					12
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					12
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					12
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					78
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	280	2	7	9	N	6	75	1			9
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					9
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					9
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3					12
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					12

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
11	0		538	-0-	538	1065	538	2			Y	-0-					29
12	1658	N	593	-0-	-1065	-0-	492	2	101	9	Y	92	121	1			-0-
01	0		642	-0-	642	642	642	2			Y	-0-					-0-
02	1449	N	807	-0-	-642	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		151	-0-	151	309	151	2			N	-0-					86
12	467	N	158	-0-	-309	-0-	158	2			N	-0-					86
01	0		154	-0-	154	154	152	2	2	9	N	2					88
02	282	N	128	-0-	-154	-0-	128	2			N	-0-					88
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	136	2	2	9	N	2					90
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					92

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
11	0		934	-0-	934	1909	934	2			N	-0-					20
12	2898	N	989	-0-	-1909	-0-	989	2			N	-0-					20
01	0		848	-0-	848	848	846	2	2	9	N	2					22
02	1790	N	942	-0-	-848	-0-	942	2			N	-0-					22
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	982	2	3	9	N	3					25
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	N	2					27

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
11	0		176	-0-	176	362	46	1	130	2	Y	-0-					32
12	533	N	171	-0-	-362	-0-	47	1	124	2	Y	-0-					32
01	0		146	-0-	146	146	46	1	100	2	Y	-0-					32
02	295	N	149	-0-	-146	-0-	46	1	103	2	Y	-0-					32
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	47	1	120	2	Y	-0-					32
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	420	N	280	-0-	-140	-0-	130	1	150	2	N	-0-					222
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	130	1	155	2	N	-0-					222
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	130	1	155	2	N	-0-					222
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	115	1	140	2	N	-0-					222
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	124	1	160	2	N	-0-					222
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	90	1	180	2	N	-0-					222

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
11	0		5	-0-	5	15	5	3			N	-0-					128
12	DELQ	PR	2	-0-	2	17	2	3			N	-0-					128
01	18	N	1	-0-	-17	-0-	1	3			N	-0-					128
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	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
11	0		6	-0-	6	17	5	3	1	9	N	1					72
12	DELQ	PR	2	-0-	2	19	2	3			N	-0-					72
01	20	N	1	-0-	-19	-0-	1	3			N	-0-					72
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					23
12	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					23
01	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					23
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	3					N	NO RPT					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
11	0		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					47
12	0		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					47
01	0		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					47
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	3					N	NO RPT					47

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			Y	-0-					58
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					58
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					58
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					58
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					58
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					58

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA STRAWN) //CONT.// 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		489	-0-	489	805	58	1 7 9	424	2	Y	6					64
12	1311	N	506	-0-	-805	-0-	59	1 8 9	439	2	Y	7					71
01	0		572	-0-	572	572	60	1 7 9	505	2	Y	6					77
02	1111	N	539	-0-	-572	-0-	62	1 8 9	469	2	Y	7					84
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1 9 9	433	2	Y	8					92
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	58	1 9 9	356	2	Y	8	17	1			83

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					134
12	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					134
01	0		50	-0-	50	87	50	2			N	-0-					134
02	130	N	43	-0-	-87	-0-	43	2			N	-0-					134
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					134
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					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

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		385	-0-	385	793	385	2			N	-0-					143
12	0		390	-0-	390	1183	390	2			N	-0-					143
01	0		414	-0-	414	1597	413	2	1	9	N	1					144
02	1917	R	320	-0-	-1597	-0-	320	2			N	-0-					144
03	403	#	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					144
04	390	#	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					144

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
11	0		1375	-0-	1375	2802	1375	2			N	-0-					96
12	4137	R	1335	-0-	-2802	-0-	1333	2	2	9	N	2					98
01	0		1453	-0-	1453	1453	1453	2			N	-0-					98
02	2707	R	1254	-0-	-1453	-0-	1254	2			N	-0-					98
03	1426	#	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					98
04	1410	#	1370	-0-	-40	-0-	1370	2			N	-0-					98

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
11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					40
12	33	N	29	-0-	-4	-0-	29	3			N	-0-					40
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					40
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					40
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
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
11	0		366	-0-	366	786	330	3	36	9	N	33					33
12	1681	R	895	-0-	-786	-0-	886	3	9	9	N	8					41
01	0		975	-0-	975	975	969	3	6	9	N	5					46
02	1884	R	909	-0-	-975	-0-	900	3	9	9	N	8					54
03	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1021	3	8	9	N	7					61
*04	869	R	869	-0-	-0-	-0-	865	3	4	9	N	4					65

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					149
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					149
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
11	0		306	-0-	306	978	273	2	33	9	N	30					112
12	0		93	-0-	93	1071	91	2	2	9	N	2					114
01	0		-0-	-0-	-0-	1071					N	-0-					114
02	1195	N	124	-0-	-1071	-0-	113	2	11	9	N	10					124
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	2	12	9	N	11					135
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					137

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BLACK BANDANA LLC 072506
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	217	-0-	-473	-0-	217	3			N	-0-					80
12	682	#	505	-0-	-177	-0-	505	3			N	-0-					80
01	739	R	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					80
02	532	#	401	-0-	-131	-0-	399	2	2	9	N	2					82
03	589	#	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					82
04	690	#	356	-0-	-334	-0-	355	2	1	9	N	1					83

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO., LLC 103092
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	3			N	-0-					65
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					65
01	0		386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					65
02	727	N	341	-0-	-386	-0-	341	3			N	-0-					65
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	383	3	1	9	N	1					66
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2					68

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		926	-0-	926	1894	926	3			N	-0-					-0-
12	0		954	-0-	954	2848	954	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	954	-0-	-2146	702	954	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	869	-0-	-702	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		290	-0-	290	290	278	3	12	9	N	11					151
12	0		451	-0-	451	741	442	3	9	9	N	8					159
01	0		427	-0-	427	1168	423	3	4	9	N	4					163
02	1503	N	335	-0-	-1168	-0-	327	3	8	9	N	7					170
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	N	3					173
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	390	3	2	9	N	2					175

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		1046	-0-	1046	1717	948	2	98	9	N	89	168	1			92
12	0		738	-0-	738	2455	669	2	69	9	N	63					155
01	0		902	-0-	902	3357	811	2	91	9	N	83	170	1			68
02	2800	N	751	-0-	-2049	1308	677	2	74	9	N	67					135
03	2204	N	896	-0-	-1308	-0-	830	2	66	9	N	60					195
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1030	2	87	9	N	79	171	1			103

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	458					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
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2023 - WELL PLUGGED 4/10/2023

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					18
12	0		219	-0-	219	429	219	2			N	-0-					18
01	0		201	-0-	201	630	201	2			N	-0-					18
02	863	N	233	-0-	-630	-0-	233	2			N	-0-					18
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					18
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

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	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	205	3	44	9	N	40					151
01	0		436	-0-	436	436	393	3	43	9	N	39					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					190
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	16					N	NO RPT					190

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B	DENY	-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
11		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11		0 N	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30 1		476 9		Y	433	347 1				86
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30 1		572 9		Y	520	475 1				131

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
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-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-					23
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					23
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	N	-0-	11	1			12
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	Y	-0-					12
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

11	0		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					34
12	0		141	-0-	141	357	141	2			N	-0-					34
01	498	N	141	-0-	-357	-0-	141	2			N	-0-					34
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	N	2	2	8			34
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					34
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

11	0		85	-0-	85	184	85	2			Y	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	266	82	2			Y	-0-					-0-
01	0		153	-0-	153	419	153	2			Y	-0-					-0-
02	529	N	110	-0-	-419	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991
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
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-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			48
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			46
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			44
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			40
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1	19	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/2022

PETEX 659782
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
11	0		787	-0-	787	1622	787	2			N	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	2303	681	2			N	-0-					-0-
01	0		733	-0-	733	3036	733	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	632	-0-	-2168	868	632	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	647	-0-	-868	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
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
11	0		319	-0-	319	663	319	2			Y	-0-					22
12	0		323	-0-	323	986	323	2			Y	-0-					22
01	0		284	-0-	284	1270	284	2			Y	-0-					22
02	1577	R	307	-0-	-1270	-0-	307	2			Y	-0-					22
03	341	#	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					22
04	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					22

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					11
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					11
01	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					11
02	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					11
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					11
04	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					11

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
11	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

11	147	R	73	-0-	-74	-0-	73	2			N	-0-					97
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					97
01	0		75	-0-	75	75	75	2			N	-0-					97
02	142	R	67	-0-	-75	-0-	67	2			N	-0-					97
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					97
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	75	N	54	-0-	-21	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
12			0	-0-	49	88	49	3			N	-0-					-0-
01	327	N	239	-0-	-88	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0-	39	39	39	3			N	-0-					-0-
12			0	-0-	49	88	49	3			N	-0-					-0-
01	327	N	239	-0-	-88	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	420	N	235	-0-	-185 B	-0-	232	3	3	9	N	3					67
12	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	250	3	10	9	N	9					76
01	248	N	190	-0-	-58 B	-0-	182	3	8	9	N	7					83
02	224	N	213	-0-	-11 B	-0-	206	3	7	9	N	6					89
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	255	3	4	9	N	4					93
04	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	251	3	2	9	N	2					95

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0-	14	21	14	3			N	-0-					80
12			0	-0-	20	41	19	3	1	9	N	1	1	8			80
01			0	-0-	16	57	16	3			N	-0-					80
02	67	N	10	-0-	-57	-0-	10	3			N	-0-					80
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					80
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0-	100	207	100	3			N	-0-					46
12			0	-0-	83	290	83	3			N	-0-					46
01			0	-0-	30	320	30	3			N	-0-					46
02	362	N	42	-0-	-320	-0-	42	3			N	-0-					46
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					46
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		748	-0-	748	748	748	2			N	-0-					172
12	1126	N	378	-0-	-748	-0-	378	2			N	-0-					172
01	0		332	-0-	332	332	332	2			N	-0-					172
02	535	N	203	-0-	-332	-0-	203	2			N	-0-					172
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					172
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					172

LKM OIL & GAS 504579
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					30
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					30
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					30
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					79
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					79
01	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2			N	-0-					79
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					79
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					79
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1176	2	2	9	N	2					81

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
11	0		796	-0-	796	1449	796	2			N	-0-					161
12	0		554	-0-	554	2003	554	2			N	-0-					161
01	0		103	-0-	103	2106	103	2			N	-0-					161
02	2727	N	621	-0-	-2106	-0-	621	2			N	-0-					161
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					161
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					161

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
11	0		917	-0-	917	1766	917	2			N	-0-					18
12	0		461	-0-	461	2227	461	2			N	-0-					18
01	0		1083	-0-	1083	3310	1083	2			N	-0-					18
02	2800	N	945	-0-	-1855	1455	945	2			N	-0-					18
03	2600	N	1145	-0-	-1455	-0-	1145	2			N	-0-					18
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
11	0		184	-0-	184	399	184	2			N	-0-					61
12	0		111	-0-	111	510	111	2			N	-0-					61
01	0		-0-	-0-	-0-	510					N	-0-					61
02	749	N	239	-0-	-510	-0-	239	2			N	-0-					61
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					61
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
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
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1508	-0-	-60	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	688	-0-	-152	-0-	688	3			Y	-0-					8
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			Y	-0-					8
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					8
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					8
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					8
04	750	N	643	-0-	-107	-0-	643	3			Y	-0-					8

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
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
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	Y	14					96
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1246	3	31	9	Y	28					124
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1297	3	26	9	Y	24					148
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1392	3	29	9	Y	26	168	1			6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	3	11	9	Y	10					16
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10					26

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30
04	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
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

11	0		281	-0-	281	571	281	2			N	-0-					-0-
12	862	N	291	-0-	-571	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	0		291	-0-	291	291	291	2			N	-0-					-0-
02	553	N	262	-0-	-291	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	X	368	-0-	-274	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	0		1035	-0-	1035	1035	1035	2			Y	-0-					-0-
01	0		421	-0-	421	1456	421	2			Y	-0-					-0-
02	1725	N	269	-0-	-1456	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	0		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					-0-
01	0		623	-0-	623	1222	623	2			Y	-0-					-0-
02	1727	N	505	-0-	-1222	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 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
11	0		213	-0-	213	425	213	2			Y	-0-					-0-
12	0		245	-0-	245	670	245	2			Y	-0-					-0-
01	0		228	-0-	228	898	228	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	222	-0-	-898	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 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
11	0		277	-0-	277	546	277	2			Y	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	856	310	2			Y	-0-					-0-
01	0		288	-0-	288	1144	288	2			Y	-0-					-0-
02	1390	N	246	-0-	-1144	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 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
11	0		330	-0-	330	679	330	2			Y	-0-					-0-
12	0		312	-0-	312	991	312	2			Y	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	1296	305	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	270	-0-	-1296	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 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
11	0		329	-0-	329	707	329	2			Y	-0-					-0-
12	0		974	-0-	974	1681	974	2			Y	-0-					-0-
01	0		331	-0-	331	2012	331	2			Y	-0-					-0-
02	2302	N	290	-0-	-2012	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 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
11	0		491	-0-	491	871	491	2			Y	-0-					-0-
12	0		529	-0-	529	1400	529	2			Y	-0-					-0-
01	0		417	-0-	417	1817	417	2			Y	-0-					-0-
02	2260	N	443	-0-	-1817	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
11	609	N	327	-0-	-282	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	0		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-					-0-
01	0		388	-0-	388	686	388	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	281	-0-	-686	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	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
11	718	N	366	-0-	-352	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	0		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	735	362	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	349	-0-	-735	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	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
11	735	N	426	-0-	-309	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	0		1955	-0-	1955	1955	1955	2			Y	-0-					-0-
01	0		2158	-0-	2158	4113	2158	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	995	-0-	-1805	2308	995	2			Y	-0-					-0-
03	2474	N	166	-0-	-2308	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	199	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
11	0		648	-0-	648	1262	648	2			Y	-0-					-0-
12	0		748	-0-	748	2010	748	2			Y	-0-					-0-
01	0		689	-0-	689	2699	689	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	574	-0-	-2226	473	574	2			Y	-0-					-0-
03	1103	N	630	-0-	-473	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-					-0-
01	0		807	-0-	807	1543	807	2			Y	-0-					-0-
02	2182	N	639	-0-	-1543	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		280	-0-	280	568	280	2			Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	909	341	2			Y	-0-					-0-
01	0		351	-0-	351	1260	351	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	341	-0-	-1260	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
11	477	N	238	-0-	-239	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
01	0		304	-0-	304	548	304	2			Y	-0-					-0-
02	767	N	219	-0-	-548	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
11	0		322	-0-	322	649	322	2			Y	-0-					-0-
12	0		283	-0-	283	932	283	2			Y	-0-					-0-
01	0		274	-0-	274	1206	274	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	251	-0-	-1206	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
11	635	N	310	-0-	-325	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	0		967	-0-	967	967	967	2			Y	-0-					-0-
01	0		409	-0-	409	1376	409	2			Y	-0-					-0-
02	1716	N	340	-0-	-1376	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	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
11	1380	N	671	-0-	-709	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	0		967	-0-	967	967	967	2			Y	-0-					-0-
01	0		693	-0-	693	1660	693	2			Y	-0-					-0-
02	2281	N	621	-0-	-1660	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
11	0		265	-0-	265	674	265	2			Y	-0-					-0-
12	0		330	-0-	330	1004	330	2			Y	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1290	286	2			Y	-0-					-0-
02	1531	N	241	-0-	-1290	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
11	2839	N	1276	-0-	-1563	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
12	0		1177	-0-	1177	1177	1177	2			Y	-0-					-0-
01	0		1220	-0-	1220	2397	1220	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1021	-0-	-1779	618	1021	2			Y	-0-					-0-
03	1695	N	1077	-0-	-618	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		2781	-0-	2781	5795	2781	2			Y	-0-					-0-
12	0		2776	-0-	2776	8571	2776	2			Y	-0-					-0-
01	0		2746	-0-	2746	11317	2746	2			Y	-0-					-0-
02	13763	X	2446	-0-	-11317	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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
11	0		553	-0-	553	1121	553	2			Y	-0-					-0-
12	0		774	-0-	774	1895	774	2			Y	-0-					-0-
01	0		560	-0-	560	2455	560	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	513	-0-	-2287	168	513	2			Y	-0-					-0-
03	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
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
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	0		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					-0-
01	0		697	-0-	697	1437	697	2			Y	-0-					-0-
02	2064	N	627	-0-	-1437	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	0		327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					-0-
01	0		328	-0-	328	655	328	2			Y	-0-					-0-
02	953	N	298	-0-	-655	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

11	1400	N	1195	-0-	-205	2777	1195	2			Y	-0-					-0-
12	0		1316	-0-	1316	4093	1316	2			Y	-0-					-0-
01	0		1279	-0-	1279	5372	1279	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	895	-0-	-1905	3467	895	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1273	-0-	-1827	1640	1273	2			Y	-0-					-0-
04	2452	N	812	-0-	-1640	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

11	0		242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-
12	473	N	231	-0-	-242	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	0		218	-0-	218	218	218	2			N	-0-					-0-
02	433	N	215	-0-	-218	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
11	0		395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
12	773	N	378	-0-	-395	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					-0-
02	708	N	352	-0-	-356	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
02	241	N	121	-0-	-120	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	0		206	-0-	206	206	206	2			N	-0-					-0-
02	400	N	194	-0-	-206	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	0		337	-0-	337	337	337	2			N	-0-					-0-
02	731	N	394	-0-	-337	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
02	349	N	208	-0-	-141	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

11	0		217	-0-	217	1160	217	2			Y	-0-					-0-
12	0		238	-0-	238	1398	238	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		234	-0-	234	1632	234	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		214	-0-	214	1846	214	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		243	-0-	243	2089	243	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		233	-0-	233	2322	233	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					26
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					26
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					26
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					26
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					26
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	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
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	0		172	-0-	172	172	172	3			N	-0-					-0-
12	0		166	-0-	166	338	166	3			N	-0-					-0-
01	0	N	160	-0-	160	338	160	3			N	-0-					-0-
02	480	N	142	-0-	-338	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

11	0		58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	113	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	53	-0-	53	113	53	3			N	-0-					-0-
02	161	N	48	-0-	-113	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
11	0		126	-0-	126	126	126	3			N	-0-					105
12	0		136	-0-	136	262	136	3			N	-0-					105
01	0	N	139	-0-	139	262	139	3			N	-0-					105
02	390	N	128	-0-	-262	-0-	128	3			N	-0-					105
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

11	534	R	16	-0-	-518	-0-	16	2			N	-0-					54
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					54
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					54
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					54
04	0	N	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

11	0		4	-0-	4	13	4	2			N	-0-					-0-
12	20	N	7	-0-	-13	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	245	-0-	-25	-0-	243	2	2	9	Y	2					128
12	434	#	421	-0-	-13	-0-	418	2	3	9	Y	3					131
01	484	R	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	Y	2					133
02	392	#	206	-0-	-186	-0-	203	2	3	9	Y	3					136
03	434	#	295	-0-	-139	-0-	293	2	2	9	Y	2					138
04	480	#	242	-0-	-238	-0-	238	2	4	9	Y	4					142

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		296	-0-	296	643	296	3			N	-0-					14
12	0		382	-0-	382	1025	382	3			N	-0-					14
01	0		425	-0-	425	1450	425	3			N	-0-					14
02	1702	N	252	-0-	-1450	-0-	252	3			N	-0-					14
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					14
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					14

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 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
11	0		15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					75
12	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					75
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					75
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	265	N	128	-0-	-137	-0-	128	2			N	-0-					34
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					34
01	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					34
02	271	N	133	-0-	-138	-0-	133	2			N	-0-					34
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					34
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					34

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	273	N	136	-0-	-137	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	0		143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	285	142	2			N	-0-					-0-
02	418	N	133	-0-	-285	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					59
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					59
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					59
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					59
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					59
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					59

EXTECH OPERATING, LLC 257019
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
11	0		428	-0-	428	428	428	3			N	-0-					194
12	0		433	-0-	433	861	433	3			N	-0-					194
01	0		415	-0-	415	1276	415	3			N	-0-					194
02	1646	N	370	-0-	-1276	-0-	370	3			N	-0-					194
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					194
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					194

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
11	0		883	-0-	883	883	883	3			N	-0-					-0-
12	0		952	-0-	952	1835	952	3			N	-0-					-0-
01	0		928	-0-	928	2763	928	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	858	-0-	-1942	821	858	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	897	-0-	-821	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 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
11	0		429	-0-	429	429	429	3			N	-0-					52
12	0		447	-0-	447	876	447	3			N	-0-					52
01	0		456	-0-	456	1332	456	3			N	-0-					52
02	1762	N	430	-0-	-1332	-0-	430	3			N	-0-					52
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					52
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					213
12	0		289	-0-	289	531	289	3			N	-0-					213
01	0		277	-0-	277	808	277	3			N	-0-					213
02	1045	N	237	-0-	-808	-0-	237	3			N	-0-					213
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					213
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					213

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2408	-0-	2408	2408	2268	3	140	9	N	127					203
12	0		2447	-0-	2447	4855	2256	3	191	9	N	174	173	1			204
01	0		2301	-0-	2301	7156	2147	3	154	9	N	140	176	1			168
02	2800	N	2083	-0-	-717	6439	1915	3	168	9	N	153	175	1			146
03	3100	N	2090	-0-	-1010	5429	1992	3	98	9	N	89	155	1			80
04	3000	N	2177	-0-	-823	4606	2012	3	165	9	N	150					230

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					11
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					11
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					11
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					11
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					11
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					8
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					8
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					8
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-					8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					8
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	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

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-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		1561	-0-	1561	3157	1561	2			N	-0-					-0-
12	0		1682	-0-	1682	4839	1682	2			N	-0-					-0-
01	0		1588	-0-	1588	6427	1588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1288	-0-	-1512	4915	1288	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1666	-0-	-1434	3481	1666	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1444	-0-	-1556	1925	1444	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	147	-0-	147	147	147	2		N	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	293	146	2		N	-0-			-0-
01	0	146	-0-	146	439	146	2		N	-0-			-0-
02	573 N	134	-0-	-439	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1278	-0-	1278	2508	1266	2	12	9	N	11					234
12	0		1195	-0-	1195	3703	1151	2	44	9	N	40					274
01	0		1372	-0-	1372	5075	1355	2	17	9	N	15					289
02	2800	N	1144	-0-	-1656	3419	1138	2	6	9	N	5					294
03	3100	N	1218	-0-	-1882	1537	1218	2			N	-0-					294
04	2768	N	1231	-0-	-1537	-0-	1231	2			N	-0-					294

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
11	0		12	-0-	12	21	12	3			N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	29	8	3			N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	38	9	3			N	-0-					-0-
02	44	N	6	-0-	-38	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		481	-0-	481	1089	481	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	201	-0-	-1089	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		234	-0-	234	750	234	2			N	-0-					7
12	0		151	-0-	151	901	151	2			N	-0-					7
01	0		164	-0-	164	1065	164	2			N	-0-					7
02	1216	N	151	-0-	-1065	-0-	151	2			N	-0-					7
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					7
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		225	-0-	225	708	225	2			N	-0-					76
12	0		199	-0-	199	907	199	2			N	-0-					76
01	0		220	-0-	220	1127	220	2			N	-0-					76
02	1332	N	205	-0-	-1127	-0-	205	2			N	-0-					76
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					76
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		221	-0-	221	655	221	2			N	-0-					22
12	0		204	-0-	204	859	204	2			N	-0-					22
01	0		218	-0-	218	1077	218	2			N	-0-					22
02	1284	N	207	-0-	-1077	-0-	207	2			N	-0-					22
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					22
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					22

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150	N	566	-0-	-584	-0-	560	3	6	9	Y	5					71
12	0		465	-0-	465	465	465	3			Y	-0-					71
01	1046	N	581	-0-	-465	-0-	579	3	2	9	Y	2					73
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	477	3	14	9	Y	13					86
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	Y	5					91
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	Y	8					99

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	856	-0-	-875	-0-	850	3	6	9	Y	5					115
12	0		705	-0-	705	705	699	3	6	9	Y	5					120
01	1577	N	872	-0-	-705	-0-	869	3	3	9	Y	3					123
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	715	3	21	9	Y	19					142
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8					150
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	845	3	12	9	Y	11					161

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	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
11	251	N	120	-0-	-131	-0-	120	3			Y	-0-					169
12	0		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-	142	1			27
01	243	N	121	-0-	-122	-0-	118	3	3	9	Y	3					30
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	105	3	4	9	Y	4					34
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	111	3	6	9	Y	5					39
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	70	3	6	9	Y	5					44

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
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
11	0		33	-0-	33	65	33	2			N	-0-					170
12	100	N	35	-0-	-65	-0-	35	2			N	-0-					170
01	0		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					170
02	71	N	33	-0-	-38	-0-	33	2			N	-0-					170
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					170
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					170

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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	0		495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					-0-
01	989	N	494	-0-	-495	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					91
12	0		373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					91
01	747	N	374	-0-	-373	-0-	374	2			N	-0-					91
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					91
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					91
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					91

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		851	-0-	851	1804	851	3			N	-0-					-0-
12	0		869	-0-	869	2673	869	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	867	-0-	-2233	440	867	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	759	-0-	-440	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	41	-0-	-979	-0-	41	2			N	-0-					230
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					230
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					230
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					230
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					230
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	240	-0-	-242	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	0		229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					-0-
01	465	N	236	-0-	-229	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	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
11	0		8	-0-	8	11	8	2			N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	13	2	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	14	1	2			N	-0-					-0-
02	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
01	0		49	-0-	49	86	49	2			N	-0-					-0-
02	127	N	41	-0-	-86	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11		0	419	-0-	419	847	410	2	9	9	Y	8					45
12		0	331	-0-	331	1178	325	2	6	9	Y	5					50
01		0	372	-0-	372	1550	369	2	3	9	Y	3					53
02	1867	R	317	-0-	-1550	-0-	316	2	1	9	Y	1					54
03	434	#	378	-0-	-56	-0-	377	2	1	9	Y	1					55
04	420	#	386	-0-	-34	-0-	385	2	1	9	Y	1					56

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2023 - WELL PLUGGED 3/22/2023

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2023 - WELL PLUGGED 1/4/2023

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	1440	N	1038	-0-	-402	-0-	1038	3			N	-0-					49
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	N	4	4	8			49
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					49
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	921	3			N	-0-					49
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	993	3	8	9	N	7	7	8			49
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	3			N	-0-					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
11	0		113	-0-	113	178	113	3			N	-0-					5
12	0		53	-0-	53	231	53	3			N	-0-					5
01	0		42	-0-	42	273	42	3			N	-0-					5
02	326	R	53	-0-	-273	-0-	53	3			N	-0-					5
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					5
04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					48
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					48
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					48
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					48
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					4
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					4
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					4
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	31	2			N	-0-					4
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		459	-0-	459	970	459	3			N	-0-					-0-
12	0		490	-0-	490	1460	490	3			N	-0-					-0-
01	1943	N	483	-0-	-1460	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
11	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	30					N	2					30
01	0		-0-	-0-	-0-	30					N	1					31
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					32
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					32

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
11	0		805	-0-	805	805	805	2			N	-0-					-0-
12	0		797	-0-	797	1602	797	2			N	-0-					-0-
01	3096	N	1494	-0-	-1602	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14					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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5527	-0-	5527	5527	5527	2			N	-0-					25
12	10745	X	5218	-0-	-5527	-0-	5218	2			N	-0-					25
01	0		5673	-0-	5673	5673	5673	2			N	-0-					25
02	10273	X	4600	-0-	-5673	-0-	4600	2			N	-0-					25
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					25
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2022 - WELL PLUGGED 7/26/2022

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
11	0		300	-0-	300	300	300	2			N	-0-					77
12	560	N	260	-0-	-300	-0-	260	2			N	-0-					77
01	0		216	-0-	216	216	216	2			N	-0-					77
02	357	N	141	-0-	-216	-0-	141	2			N	-0-					77
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					77
04	210	N	-0-	-0-	-210	-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
11	0		3514	-0-	3514	3514	3478	2	36	9	N	33					75
12	6922	X	3408	-0-	-3514	-0-	3369	2	39	9	N	35					110
01	0		2261	-0-	2261	2261	2240	2	21	9	N	19	97	1			32
02	2869	X	608	-0-	-2261	-0-	608	2			N	-0-					32
03	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	1315	2	17	9	N	15					47
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3445	2	25	9	N	23					70

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
11	0		2643	-0-	2643	2643	2634	2	9	9	N	8					85
12	5204	X	2561	-0-	-2643	-0-	2548	2	13	9	N	12					97
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2514	2	39	9	N	35					132
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2093	2	7	9	N	6	94	1			44
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1860	2	12	9	N	11					55
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2050	2	13	9	N	12					67

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159

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
11	982	N	463	-0-	-519	-0-	463	2			N	-0-					77
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					77
01	0		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					77
02	647	N	281	-0-	-366	-0-	281	2			N	-0-					77
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					77
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					77

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
11	369	N	182	-0-	-187	-0-	181	2	1	9	N	1					65
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					66
01	0		151	-0-	151	151	150	2	1	9	N	1					67
02	269	N	118	-0-	-151	-0-	117	2	1	9	N	1					68
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					69
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					70

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	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

11	211	N	128	-0-	-83	-0-	128	2			N	-0-					14
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					14
01	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					14
02	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					14
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					20
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					20
01	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					20
02	421	N	151	-0-	-270	-0-	151	2			N	-0-					20
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					20
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

11	594	N	250	-0-	-344	-0-	250	2			N	-0-					176
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					176
01	0		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					176
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					176
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					56
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	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

11	204	N	121	-0-	-83	-0-	121	2			N	-0-					46
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					46
01	0		114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					46
02	215	N	101	-0-	-114	-0-	101	2			N	-0-					46
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					46
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

11	507	N	249	-0-	-258	-0-	227	2	22	9	N	20					24
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	231	2	25	9	N	23					47
01	0		238	-0-	238	238	230	2	8	9	N	7					54
02	449	N	211	-0-	-238	-0-	205	2	6	9	N	5					59
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	216	2	7	9	N	6					65
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	136	2	3	9	N	3					68

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					83
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	69	2	1	9	N	1					84
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					85
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	78	2	1	9	N	1					86
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					87
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					88

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
11	352	N	174	-0-	-178	-0-	174	2			N	-0-					61
12	0		171	-0-	171	171	171	2			N	-0-					61
01	0		150	-0-	150	321	150	2			N	-0-					61
02	443	N	122	-0-	-321	-0-	122	2			N	-0-					61
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					61
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		839	-0-	839	839	839	2			N	-0-					100
02	2090	N	1251	-0-	-839	-0-	1251	2			N	-0-					100
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					100
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			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
11	385	N	190	-0-	-195	-0-	190	2			N	-0-					15
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					15
01	0		194	-0-	194	194	194	2			N	-0-					15
02	369	N	175	-0-	-194	-0-	175	2			N	-0-					15
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					87
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					87
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					87
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					87
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					87

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	214	-0-	-220	-0-	211	2	3	9	N	3					13
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3					16
01	0		216	-0-	216	216	213	2	3	9	N	3					19
02	412	N	196	-0-	-216	-0-	193	2	3	9	N	3					22
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					24
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	163	2	2	9	N	2					26

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

11	930	N	415	-0-	-515	-0-	415	2			N	-0-					54
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					54
01	0		367	-0-	367	367	367	2			N	-0-					54
02	699	N	332	-0-	-367	-0-	332	2			N	-0-					54
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					54
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

11	417	N	204	-0-	-213	-0-	204	2			N	-0-					42
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					42
01	0		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					42
02	411	N	200	-0-	-211	-0-	200	2			N	-0-					42
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					42
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

11	494	N	234	-0-	-260	-0-	234	2			N	-0-					88
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					88
01	0		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					88
02	412	N	221	-0-	-191	-0-	221	2			N	-0-					88
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

11	657	N	300	-0-	-357	-0-	300	2			N	-0-					61
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					61
01	0		225	-0-	225	225	225	2			N	-0-					61
02	481	N	256	-0-	-225	-0-	256	2			N	-0-					61
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					61
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					161
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					162
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					163

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1					27
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					28
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					29
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	N	1					30
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					31
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					32

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					25
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					25
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					25
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					25
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					80
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					80
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					50
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					50
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					50
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					50
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					50
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					119
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					119
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					119
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					112
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2					114
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	N	2					116
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	396	2	1	9	N	1					117
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	428	2	1	9	N	1					118
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	385	2	1	9	N	1					119

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	834	2	26	9	N	24					45
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					59
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	779	2	24	9	N	22					81
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	15					96
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	797	2	23	9	N	21					117
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	9	N	24					141

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

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
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	936	2	32	9	N	29					118
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	920	2	26	9	N	24					142
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	935	2	24	9	N	22	161	1			3
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	802	2	20	9	N	18					21
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	873	2	78	9	N	71					92
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	780	2	22	9	N	20					112

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	232	-0-	-338	-0-	232	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6165	X	2766	-0-	-3399	-0-	2766	2			N	-0-					44
12	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	2923	2			N	-0-					44
01	0		2983	-0-	2983	2983	2983	2			N	-0-					44
02	5697	X	2714	-0-	-2983	-0-	2714	2			N	-0-					44
03	3410	X	2656	-0-	-754	-0-	2656	2			N	-0-					44
04	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	2			N	-0-					44

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					34
12	130	N	116	-0-	-14	-0-	72	2	44	9	N	40					74
01	0		334	-0-	334	334	291	2	43	9	N	39					113
02	601	N	267	-0-	-334	-0-	201	2	66	9	N	60					173
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	125	2	204	9	N	185	179	1			179
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	131	2	68	9	N	62	163	1			78

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					30
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					31

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					128
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					128
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					128
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					128
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					128
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2			N	-0-					128

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	680	2	45	9	Y	41	107	1	4	8	15
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	711	2	37	9	Y	34	5	8			44
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	706	2	37	9	Y	34	3	8			75
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	511	2	14	9	Y	13	35	1	2	8	51
03	744	N	323	-0-	-421	-0-	323	2			Y	-0-					51
04	720	N	203	-0-	-517	-0-	203	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		191	-0-	191	191	190	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	67	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	72	5	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5	-0-	5	77	5	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	247	240	2	7	9	Y	6					6
02	0	K	571	-0-	571	818	561	2	10	9	Y	9					15
03	0	K	480	-0-	480	1298	474	2	6	9	Y	5					20
04	0	%	171	-0-	171	1469	165	2	6	9	Y	5					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2023

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					26
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					28
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

11	3570	X	2548	-0-	-1022	-0-	2548	2			Y	-0-					53
12	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	2435	2			Y	-0-					53
01	3038	X	2147	-0-	-891	-0-	2144	2	3	9	Y	3					56
02	2744	X	1539	-0-	-1205	-0-	1510	2	29	9	Y	26	72	1			10
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3086	2	7	9	Y	6					16
04	2550	X	2367	-0-	-183	-0-	2363	2	4	9	Y	4					20

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

11	0		1599	-0-	1599	3529	1579	2	20	9	N	18	61	1			13
12	3100	N	1652	-0-	-1448	2081	1631	2	21	9	N	19	1	8			31
01	0		1729	-0-	1729	3810	1706	2	23	9	N	21	1	8			51
02	2800	N	1512	-0-	-1288	2522	1489	2	23	9	N	21	2	8			70
03	3100	N	1717	-0-	-1383	1139	1692	2	25	9	N	23	70	1	2	8	21
*04	2824	N	1685	-0-	-1139	-0-	1672	2	13	9	N	12					33

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

11	0		1431	-0-	1431	1431	1411	2	20	9	N	18	18	8			28
12	0		1275	-0-	1275	2706	1228	2	47	9	N	43	20	8			51
01	0		1187	-0-	1187	3893	1168	2	19	9	N	17	12	8			56
02	2800	N	454	-0-	-2346	1547	441	2	13	9	N	12	50	1	11	8	7
03	1547	N	-0-	-0-	-1547	-0-					N	-0-					7
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	0		240	-0-	240	961	240	2			N	-0-					30
12	1240	N	20	-0-	-1220	-0-	20	2			N	-0-					30
01	0		402	-0-	402	402	401	2	1	9	N	1	1	8			30
02	476	N	74	-0-	-402	-0-	74	2			N	-0-					30
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	1	8			31
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	381	2	1	9	N	1	1	8			31

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1874	2	19	9	N	17					88
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1926	2	31	9	N	28	112	1	1	8	3
01	0		2045	-0-	2045	2045	2023	2	22	9	N	20					23
02	2800	N	1594	-0-	-1206	839	1594	2			N	-0-					23
03	1505	N	666	-0-	-839	-0-	666	2			N	-0-					23
04	1320	N	980	-0-	-340	-0-	967	2	13	9	N	12					35

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

11	0		177	-0-	177	512	163	2	14	9	N	13					68
12	512	N	-0-	-0-	-512	-0-					N	3	3	8			68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			68
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	2	58	1	2	8	10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2023

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

11	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					N	-0-					50
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0		294	-0-	294	294	271	2	23	9	N	21					71
02	2403	N	2109	-0-	-294	-0-	1907	2	202	9	N	184	134	1	3	8	118
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2261	2	191	9	N	174	264	1	3	8	25
*04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2453	2	173	9	N	157	103	1	1	8	78

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	554	2	26	9	N	24	105	1			30
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	N	31					61
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	570	2	20	9	N	18	1	8			78
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12					90
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10	63	1	1	8	36
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	674	2	24	9	N	22					58

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

11	0		6672	-0-	6672	6672	6631	2	41	9	N	37					85
12	14072	X	7400	-0-	-6672	-0-	7378	2	22	9	N	20					105
01	0		6912	-0-	6912	6912	6901	2	11	9	N	10					115
02	12805	X	5893	-0-	-6912	-0-	5887	2	6	9	N	5					120
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6682	2	22	9	N	20	105	1			35
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5654	2	7	9	N	6					41

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					3
12	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					3
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					3
02	1120	X	1116	-0-	-4	-0-	1116	2			N	-0-					3
03	1240	N	917	-0-	-323	-0-	917	2			N	-0-					3
04	1200	N	988	-0-	-212	-0-	988	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
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6043	2	70	9	N	64	119	1	2	8	56
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6578	2	62	9	N	56	1	8			111
01	0		6401	-0-	6401	6401	6339	2	62	9	N	56					167
02	11967	X	5566	-0-	-6401	-0-	5515	2	51	9	N	46	122	1	1	8	90
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6507	2	61	9	N	55	4	8			141
04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5970	2	47	9	N	43	2	8			182

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
11	0		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					16
12	190	N	66	-0-	-124	-0-	66	2			N	-0-					16
01	0		117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					16
02	215	N	98	-0-	-117	-0-	98	2			N	-0-					16
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					16
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	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
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					26
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					26
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5414	2	24	9	N	22					48
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4100	2	2	9	N	2					50
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					50
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2860	2	18	9	N	16					66

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					20
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					20
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					20
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					20
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					20
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					20

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5840 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
11	0	K	2279	-0-	2279	2279	2262	2	17	9	N	15	1	8			25
12	5157	X	2878	-0-	-2279	-0-	2855	2	23	9	N	21	1	8			45
01	0		1757	-0-	1757	1757	1745	2	12	9	N	11	1	8			55
02	2661	X	904	-0-	-1757	-0-	897	2	7	9	N	6	1	8			60
*03	0	%	251	-0-	251	251	250	2	1	9	N	1					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	251					N	-0-					61

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2023

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	2	17	9	N	15					53
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	928	2	36	9	N	33	66	1			20
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	2	20	9	N	18					38
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	834	2	26	9	N	24	1	8			61
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	N	10	65	1	1	8	5
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			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-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					21
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					21
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	313	2	11	9	N	10					31
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					38
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2					40
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					41

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
04	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

11	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2320	2	68	9	N	62					93
12	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2181	2	63	9	N	57	107	1	2	8	41
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2256	2	55	9	N	50	1	8			90
02	2240	N	1952	-0-	-288	-0-	1929	2	23	9	N	21	3	8			108
03	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	1933	2	56	9	N	51	135	1	8	8	16
04	2250	N	1804	-0-	-446	-0-	1759	2	45	9	N	41	1	8			56

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1	1	8			23
01	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					23
02	32	N	7	-0-	-25	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			23
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
02	77 N	14	-0-	-63	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

11	570	#	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					17
12	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					17
01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					17
02	448	#	403	-0-	-45	-0-	403	2			N	-0-					17
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					17
04	480	#	61	-0-	-419	-0-	61	2			N	-0-					17

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

11	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					15
12	240	R	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					15
01	0		131	-0-	131	131	131	2			N	-0-					15
02	315	R	184	-0-	-131	-0-	100	2	84	9	N	76					91
03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	148	2	28	9	N	25					116
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	159	2	23	9	N	21	112	1			25

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
01	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					20
02	112	#	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					20
03	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					20
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 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
11	106	R	51	-0-	-55	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
01	0		59	-0-	59	113	59	2			N	-0-					-0-
02	164	R	51	-0-	-113	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-

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
11	778	R	778	-0-	-0-	-0-	743	3	35	9	N	32					59
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					59
01	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					59
02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					59
03	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					59
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					59

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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		762	-0-	762	13307	722	2	40	9	N	36					195
12	0		744	-0-	744	14051	707	2	37	9	N	34	154	1			75
01	14770	R	719	-0-	-14051	-0-	678	2	41	9	N	37					112
02	640	R	640	-0-	-0-	-0-	604	2	36	9	N	33					145
03	693	R	693	-0-	-0-	-0-	652	2	41	9	N	37					182
04	660	#	657	-0-	-3	-0-	622	2	35	9	N	32	154	1			60

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		80	-0-	80	186	80	2			N	-0-					31
12	0		92	-0-	92	278	92	2			N	-0-					31
01	662	R	384	-0-	-278	-0-	384	2			N	-0-					31
02	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					31
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					31
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2	-0-	2	29	2	2			N	-0-					3
12	14B2 EXT		1	-0-	1	30	1	2			N	-0-					3
01	14B2 EXT		3	-0-	3	33	3	2			N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		64	-0-	64	169	64	2			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	194	25	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	194					N	-0-					-0-
02	256	R	62	-0-	-194	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
11	0		64	-0-	64	169	64	2			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	194	25	2			N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	257	63	2			N	-0-					-0-
02	319	R	62	-0-	-257	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
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
11	0		877	-0-	877	1770	877	3			N	-0-					-0-
12	2356		785	-0-	-1571	199	785	3			N	-0-					-0-
01	0		907	-0-	907	1106	907	3			N	-0-					-0-
02	1863	R	757	-0-	-1106	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	926	R	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	870	#	861	-0-	-9	-0-	861	3			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
11	113	R	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2					54
12	124	#	62	-0-	-62	-0-	60	2	2	9	N	2					56
01	124	#	55	-0-	-69	-0-	53	2	2	9	N	2					58
02	112	#	10	-0-	-102	-0-	8	2	2	9	N	2					60
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					62
04	120	#	14	-0-	-106	-0-	11	2	3	9	N	3					65

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	511	R	511	-0-	-0-	-0-	51	1	460	2	N	-0-			-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	N	-0-			-0-
01	543	R	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	N	-0-			-0-
02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	N	-0-			-0-
03	491	R	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	-0-			-0-
04	413	R	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-			-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-			-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	N	-0-			-0-
03	108	R	108	-0-	-0-	-0-	24	1	84	2	N	-0-			-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	24	1	80	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	56	1	50	2	N	-0-			95
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	56	1	52	2	N	-0-			95
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	N	-0-			95
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	56	1	143	2	N	-0-			95
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	56	1	168	2	N	-0-			95
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	56	1	159	2	N	-0-			95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280		2494	-0-	214	634	125 662	1 9	1707	2	N	602	679	1	1	8	87
12	2356		2950	-0-	594	1228	125 916	1 9	1909	2	N	833	653	1	1	8	266
01	2356		2794	-0-	438	1666	125 713	1 9	1956	2	N	648	682	1			232
02	2128		2393	-0-	265	1931	126 681	1 9	1586	2	N	619	524	1			327
03	2356		3627	-0-	1271	3202	140 890	1 9	2597	2	N	809	834	1	3	8	299
04	2280		3015	-0-	735	3937	121 664	1 9	2230	2	N	604	679	1			224

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

11	0		162	-0-	162	241	162	3			N	-0-					-0-
12	0		231	-0-	231	472	231	3			N	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	699	227	3			N	-0-					-0-
02	810	R	111	-0-	-699	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
01	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					12
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	4	#	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	300	-0-	300	400	300	3			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	400					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

11	0		1067	-0-	1067	1067	1066	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1511	R	444	-0-	-1067	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	341	#	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	308	#	54	-0-	-254	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	341	#	55	-0-	-286	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 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
11	2280		1837	-0-	-443	635	1828	2	9	9	N	8					30
12	2356		1808	-0-	-548	87	1777	2	31	9	N	28					58
01	2139	#	1648	-0-	-491	-0-	1635	2	13	9	N	12					70
02	1904	#	1282	-0-	-622	-0-	1273	2	9	9	N	8					78
03	2108	#	1231	-0-	-877	-0-	1223	2	8	9	N	7	22	1			63
04	1830	#	1010	-0-	-820	-0-	1004	2	6	9	N	5					68

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

03	DELQ PR		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					-0-
04	1593	#	130	-0-	-1463	-0-	128	2	2	9	N	2					2

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

03	0		709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					-0-
04	0	W	3163	-0-	3163	3872	3162	2	1	9	N	1					1

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

03	0		265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2241	-0-	2241	2506	2240	2	1	9	N	1					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

04	0		260	-0-	260	260	254	2	6	9	N	5					5

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 10 RRCID -> 294643 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 3622 - 3908

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	72	-0-	72	72	72	2				N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					117
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					122
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					128
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					134
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					140
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					146
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		12	-0-	12	25	12	3			N	-0-					18
12	0		17	-0-	17	42	17	3			N	-0-					18
01	0		11	-0-	11	53	11	3			N	-0-					18
02	59	R	6	-0-	-53	-0-	6	3			N	-0-					18
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					18
04	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
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
11	0		138	-0-	138	291	138	3			N	-0-					61
12	0		203	-0-	203	494	203	3			N	-0-					61
01	0		130	-0-	130	624	130	3			N	-0-					61
02	693	R	69	-0-	-624	-0-	69	3			N	-0-					61
03	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					61
04	120	#	20	-0-	-100	-0-	20	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		277	-0-	277	571	277	3			N	-0-					-0-
12	0		286	-0-	286	857	286	3			N	-0-					-0-
01	1147	R	290	-0-	-857	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					159
12	0		1	-0-	1	12	1	3			N	-0-					159
01	0		11	-0-	11	23	11	3			N	-0-					159
02	51	R	28	-0-	-23	-0-	28	3			N	-0-					159
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					159
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					155
12	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					155
01	806	#	785	-0-	-21	-0-	783	3	2	9	N	2					157
02	728	#	697	-0-	-31	-0-	696	3	1	9	N	1					158
03	806	#	772	-0-	-34	-0-	771	3	1	9	N	1					159
04	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	3			N	-0-					159

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		170	-0-	170	356	168	3	2	9	N	2					74
12	544	R	188	-0-	-356	-0-	182	3	6	9	N	5					79
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	176	3	3	9	N	3					82
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	149	3	3	9	N	3					85
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					85
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					85

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

11	0		212	-0-	212	316	200	3	12	9	N	11					126
12	0		120	-0-	120	436	120	3			N	-0-					126
01	0		164	-0-	164	600	160	3	4	9	N	4					130
02	811	R	211	-0-	-600	-0-	200	3	11	9	N	10					140
03	274	R	274	-0-	-0-	-0-	257	3	17	9	N	15					155
*04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	257	3	30	9	N	27	179	1			3

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

11	0		513	-0-	513	1055	510	3	3	9	N	3					95
12	0		508	-0-	508	1563	508	3			N	-0-					95
01	0		527	-0-	527	2090	524	3	3	9	N	3					98
02	2128		447	-0-	-1681	409	447	3			N	-0-					98
03	913	R	504	-0-	-409	-0-	504	3			N	-0-					98
*04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					98

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
11	0		46	-0-	46	111	46	3			N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	159	48	3			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	193	34	3			N	-0-					-0-
02	220	R	27	-0-	-193	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	29					N	1					45
01	0		-0-	-0-	-0-	29					N	1					46
02	29	R	-0-	-0-	-29	-0-					N	1					47
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					47

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
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	1					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	29					N	1					45
01	0		-0-	-0-	-0-	29					N	1					46
02	29	R	-0-	-0-	-29	-0-					N	1					47
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					47
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47

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
11	0		62	-0-	62	163	62	3			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	206	43	3			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	230	24	3			N	-0-					-0-
02	332	R	102	-0-	-230	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		467	-0-	467	974	450	3	17	9	N	15					77
12	0		453	-0-	453	1427	447	3	6	9	N	5					82
01	0		443	-0-	443	1870	440	3	3	9	N	3					85
02	2128		380	-0-	-1748	122	380	3			N	-0-					85
03	496	#	93	-0-	-403	-0-	93	3			N	-0-					85
04	480	#	318	-0-	-162	-0-	316	3	2	9	N	2					87

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
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
11	930	#	754	-0-	-176	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	961	#	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	899	N	519	-0-	-380	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	25	19	2			N	-0-					-0-
02	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	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
11	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					103
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
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
11			0		66	66	66	2			N	-0-					39
12			0		69	135	69	2			N	-0-					39
01			0		63	198	63	2			N	-0-					39
02	242	N	44	-0-	-198	-0-	44	2			N	-0-					39
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					39
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
11			0		265	265	265	2			N	-0-					6
12			0		268	533	268	2			N	-0-					6
01			0		386	919	386	2			N	-0-					6
02	1186	N	267	-0-	-919	-0-	267	2			N	-0-					6
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					6
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			N	-0-					6

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
11			0		182	182	182	2			N	-0-					-0-
12			0		129	311	129	2			N	-0-					-0-
01			0		111	422	111	2			N	-0-					-0-
02	487	N	65	-0-	-422	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0		438	844	438	2			N	-0-					124
12			0		442	1286	442	2			N	-0-					124
01			0		431	1717	431	2			N	-0-					124
02	2113	N	396	-0-	-1717	-0-	396	2			N	-0-					124
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					124
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022 - WELL PLUGGED 11/8/22

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					2
12	0		1134	-0-	1134	1134	1134	3			N	-0-					2
01	0		1067	-0-	1067	2201	1067	3			N	-0-					2
02	2800	N	928	-0-	-1872	329	928	3			N	-0-					2
03	1349	N	1020	-0-	-329	-0-	1020	3			N	-0-					2
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					2

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

11	930	N	836	-0-	-94	-0-	832	3	4	9	Y	4					35
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	3	13	9	Y	12					47
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1203	3	8	9	Y	7					54
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1294	3	64	9	Y	58					112
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	3	11	9	Y	10					122
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1350	3	8	9	Y	7					129

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					37
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					37
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					37
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					37
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					45
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					45
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					45
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					45
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					45
04	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					45

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308

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
11		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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-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
11	253	N	124	-0-	-129	-0-	124	2			N	-0-					24
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					24
01	0		138	-0-	138	138	138	2			N	-0-					24
02	275	N	137	-0-	-138	-0-	137	2			N	-0-					24
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					24
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	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
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1062	-0-	1062	2075	1062	3			N	-0-					13
12	0		865	-0-	865	2940	865	3			N	-0-					13
01	0		960	-0-	960	3900	957	3	3	9	N	3	3	8			13
02	2800	N	807	-0-	-1993	1907	807	3			N	-0-					13
03	2974	N	1067	-0-	-1907	-0-	1067	3			N	-0-					13
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					13

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		711	-0-	711	1478	711	3			N	-0-					114
12	0		609	-0-	609	2087	606	3	3	9	N	3					117
01	0		671	-0-	671	2758	640	3	31	9	N	28					145
02	2800	N	494	-0-	-2306	452	466	3	28	9	N	25	153	1			17
03	981	N	529	-0-	-452	-0-	514	3	15	9	N	14					31
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	N	6					37

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	1976	3	31	9	N	28					100
12	2325	N	2050	-0-	-275	-0-	2028	3	22	9	N	20					120
01	2170	N	1857	-0-	-313	-0-	1824	3	33	9	N	30					150
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1860	3	25	9	N	23					173
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2102	3	19	9	N	17					190
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					190

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	770	-0-	-836	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					27
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					27
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					27
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					27
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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
11	0		123	-0-	123	421	123	2			Y	-0-					12
12	0		8	-0-	8	429	8	2			Y	-0-					12
01	429	N	-0-	-0-	-429	-0-					Y	-0-					12
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	58	2	7	9	Y	6					18
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
11	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	193	1	1113	2	Y	-0-					53
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1211	2	Y	-0-					53
01	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	216	1	1187	2	Y	-0-					53
02	2598	N	1195	-0-	-1403	-0-	209	1	986	2	Y	-0-					53
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	207	1	1184	2	Y	-0-					53
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	211	1	1263	2	Y	-0-					53

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
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-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	757	-0-	-882	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	620	-0-	-740	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					44
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
01	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					44
02	50	N	38	-0-	-12	-0-	38	2			N	-0-					44
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					44
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	87	1	528	2	N	-0-					53
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	448	2	N	-0-					53
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	565	2	N	-0-					53
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	87	1	407	2	N	-0-					53
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	87	1	507	2	N	-0-					53
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	87	1	416	2	N	-0-					53

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					84
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					84
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					84
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					84
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					84
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0		175	-0-	175	175	95	1	80	2	N	-0-					3
02	199	N	24	-0-	-175	-0-	10	1	14	2	N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	180	N	19	-0-	-161	-0-	5	1	14	2	N	-0-					3

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					1
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-					1
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-					1
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	2	N	-0-					1
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

11	3000		1445	-0-	-1555	-0-	120	1	1325	2	N	-0-					-0-
12	3100		2508	-0-	-592	-0-	120	1	2388	2	N	-0-					-0-
01	3100		2372	-0-	-728	-0-	120	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2632	#	2065	-0-	-567	-0-	112	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2418	#	2285	-0-	-133	-0-	112	1	2173	2	N	-0-					-0-
04	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	120	1	2668	2	N	-0-					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	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

11	0		208	-0-	208	490	83	1	125	2	N	-0-					-0-
12	0		68	-0-	68	558	29	1	39	2	N	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	863	104	1	201	2	N	-0-					-0-
02	1149	N	286	-0-	-863	-0-	97	1	189	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	106	1	217	2	N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	102	1	209	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

11	0		820	-0-	820	1943	820	2			N	-0-					7
12	0		1055	-0-	1055	2998	1055	2			N	-0-					7
01	0		847	-0-	847	3845	847	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3845					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3845					N	NO RPT					7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	3335					N	NO RPT					7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	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

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					46
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	N	2					48
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1512	2	17	9	N	15					63
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	2	14	9	N	13					76
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15	1	8			90
*04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13	80	1			23

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 290583 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4770 - 4776

11	0		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					20
12	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					20
01	0		18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					20

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					278

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	23 -0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
12			0	9 -0-	9	32	9	2			N	-0-					-0-
01			0	69 -0-	69	101	69	2			N	-0-					-0-
02	222	N	121	-0-	-101	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-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
11	DLQ H-10		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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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
11			0	487 -0-	487	487	487	2			N	-0-					4
12	977	N	490	-0-	-487	-0-	490	2			N	-0-					4
01			0	508 -0-	508	508	508	2			N	-0-					4
02	977	N	469	-0-	-508	-0-	469	2			N	-0-					4
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					4
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					4

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
11			0	342 -0-	342	342	342	2			N	-0-					17
12	639	N	297	-0-	-342	-0-	297	2			N	-0-					17
01			0	316 -0-	316	316	316	2			N	-0-					17
02	597	N	281	-0-	-316	-0-	281	2			N	-0-					17
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					17
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	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
11			0	109 -0-	109	237	109	3			N	-0-					-0-
12	237	N	-0-	-0-	-237	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					22
04	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

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					14
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					19
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					19
04	14B2 EXT		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

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					28
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					28
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					28
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					28
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					28
04	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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	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

11	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					59
12	0		1	-0-	1	25	1	2			N	-0-					59
01	0		1	-0-	1	26	1	2			N	-0-					59
02	27	N	1	-0-	-26	-0-	1	2			N	-0-					59
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					22
12	0		113	-0-	113	147	113	2			N	-0-					22
01	0		113	-0-	113	260	113	2			N	-0-					22
02	309	N	49	-0-	-260	-0-	49	2			N	-0-					22
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					22
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					22

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
11	0		6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
12	24	N	10	-0-	-14	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-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
11	0		537	-0-	537	1647	537	3			N	-0-					16
12	0		563	-0-	563	2210	563	3			N	-0-					16
01	2796	N	586	-0-	-2210	-0-	586	3			N	-0-					16
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					16
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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
11			0	198	-0-	198	472	198	3		N	-0-					38
12			0	200	-0-	200	672	200	3		N	-0-					38
01			0	369	-0-	369	1041	369	3		N	-0-					38
02	1108	N		67	-0-	-1041	-0-	67	3		N	-0-					38
03	368	N		368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-					38
04	348	N		348	-0-	-0-	-0-	348	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
11			0	34	-0-	34	72	34	3		N	-0-					23
12			0	50	-0-	50	122	50	3		N	-0-					23
01			0	32	-0-	32	154	32	3		N	-0-					23
02	171	N		17	-0-	-154	-0-	17	3		N	-0-					23
03	37	N		37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					23
04	30	N		5	-0-	-25	-0-	5	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
11			0	40	-0-	40	86	40	3		N	-0-					-0-
12			0	60	-0-	60	146	60	3		N	-0-					-0-
01			0	39	-0-	39	185	39	3		N	-0-					-0-
02	205	N		20	-0-	-185	-0-	20	3		N	-0-					-0-
03	44	N		44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-
04	30	N		6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-					-0-

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
11			0	65	-0-	65	137	65	3		N	-0-					-0-
12			0	95	-0-	95	232	95	3		N	-0-					-0-
01			0	61	-0-	61	293	61	3		N	-0-					-0-
02	325	N		32	-0-	-293	-0-	32	3		N	-0-					-0-
03	93	N		70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-					-0-
04	60	N		9	-0-	-51	-0-	9	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 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
11	0		908	-0-	908	1952	908	3			N	-0-					-0-
12	0		907	-0-	907	2859	907	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	958	-0-	-2142	717	958	3			N	-0-					-0-
02	1546	N	829	-0-	-717	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	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

11	0		184	-0-	184	983	184	3			Y	-0-					63
12	0		201	-0-	201	1184	201	3			Y	-0-					63
01	0		210	-0-	210	1394	210	3			Y	-0-					63
02	1577	N	183	-0-	-1394	-0-	183	3			Y	-0-					63
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					63
04	60	N	193	-0-	133	-0-	193	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					61
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					61
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					61
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					61
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					63
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					63
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					63
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					63
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					63
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					80
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					80
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					80
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	203	3			N	-0-					80
03	713	N	243	-0-	-470	-0-	243	3			N	-0-					80
04	540	N	208	-0-	-332	-0-	208	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

11	0		749	-0-	749	1518	729	3	20	9	Y	18					24
12	0		712	-0-	712	2230	700	3	12	9	Y	11					35
01	0		766	-0-	766	2996	751	3	15	9	Y	14					49
02	2800	N	439	-0-	-2361	635	439	3			Y	-0-					49
03	1274	N	639	-0-	-635	-0-	599	3	40	9	Y	36					85
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	664	3	2	9	Y	2					87

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	23	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
11	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-
12	0		72	-0-	72	149	72	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	150	1	2			N	-0-					-0-
02	176	N	26	-0-	-150	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
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
11	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
12	0		62	-0-	62	103	62	2			N	-0-					-0-
01	0		65	-0-	65	168	65	2			N	-0-					-0-
02	211	N	43	-0-	-168	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

11	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					21
12	0		34	-0-	34	48	34	2			N	-0-					21
01	0		20	-0-	20	68	20	2			N	-0-					21
02	75	N	7	-0-	-68	-0-	7	2			N	-0-					21
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					21
04	30	N	14	-0-	-16	-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

11	0		238	-0-	238	756	238	3			N	-0-					29
12	0		247	-0-	247	1003	247	3			N	-0-					29
01	0		227	-0-	227	1230	227	3			N	-0-					29
02	1428	N	198	-0-	-1230	-0-	198	3			N	-0-					29
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

11	0		318	-0-	318	318	318	2			N	-0-					26
12	0		324	-0-	324	642	324	2			N	-0-					26
01	0		312	-0-	312	954	312	2			N	-0-					26
02	1222	N	268	-0-	-954	-0-	268	2			N	-0-					26
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1			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

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					30
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					30
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					30
02	0	N	281	-0-	281	-0-	281	3			N	-0-					30
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					30
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					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

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 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
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					31
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					31
01	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			Y	-0-					31
02	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			Y	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			Y	-0-					31
*04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	357	2	2	9	Y	2					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

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-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013																	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) //CONT.// 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		50	-0-	50 B	50	50	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 50																	
*03	215	N	165	-0-	-50 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

11	14B2 EXT	-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-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					36

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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	80	3			N	-0-					105
04	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
11	14B DENY		2153	-0-	2153	2773	2153	3			N	-0-					70
12	14B DENY		1385	-0-	1385	4158	1385	3			N	-0-					70
01	0		793	-0-	793	4951	793	3			N	-0-					70
02	6012	R	1061	-0-	-4951	-0-	1061	3			N	-0-					70
03	1705	#	1217	-0-	-488	-0-	1217	3			N	-0-					70
04	1650	#	715	-0-	-935	-0-	715	3			N	-0-					70

JACKSBORO, SE. (5270) //CONT.// 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2250	#	2167	-0-	-83	-0-	217 48	1 9	1902	2	Y	44					99
12	2325	#	1942	-0-	-383	-0-	217 36	1 9	1689	2	Y	33					132
01	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	217 39	1 9	1773	2	Y	35					167
02	2156	#	1822	-0-	-334	-0-	196 47	1 9	1579	2	Y	43					210
03	2294	#	2188	-0-	-106	-0-	217 42	1 9	1929	2	Y	38	176	1			72
04	2160	#	1982	-0-	-178	-0-	210 33	1 9	1739	2	Y	30					102

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	0		169	-0-	169	169	169	2			N	-0-					-0-
01	0		171	-0-	171	340	171	2			N	-0-					-0-
02	416	R	76	-0-	-340	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15	VIOL	-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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 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
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					20
12	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					20
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					20
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					20
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					20
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					20

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
11	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	2999	2	31	9	N	28	55	1			41
12	2942	R	2942	-0-	-0-	-0-	2903	2	39	9	N	35	50	1			26
01	2979	R	2979	-0-	-0-	-0-	2925	2	54	9	N	49					75
02	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2413	2	39	9	N	35	60	1			50
03	2542	#	2289	-0-	-253	-0-	2261	2	28	9	N	25					75
04	2460	#	2245	-0-	-215	-0-	2233	2	12	9	N	11					86

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
11	390	N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		42	-0-	42	83	42	2			N	-0-					-0-
12	0		188	-0-	188	271	188	2			N	-0-					-0-
01	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					23
12	0		100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					23
01	200	N	100	-0-	-100	-0-	100	2			N	-0-					23
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	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
11	48	N	26	-0-	-22	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	20	N	15	-0-	-5	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		52	-0-	52	170	52	2			N	-0-					-0-
12	223	N	53	-0-	-170	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	83	N	50	-0-	-33	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-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
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					148
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					148
01	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	2			N	-0-					148
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					148
03	558	N	322	-0-	-236	-0-	321	2	1	9	N	1					149
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	101	1			49

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	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

11	0		31	-0-	31	130	31	3			N	-0-					17
12	148	N	18	-0-	-130	-0-	18	3			N	-0-					17
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					17
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
04	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

11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					39
12	121	N	17	-0-	-104	-0-	17	3			N	-0-					39
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					39
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					39
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
04	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

11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					93
12	121	N	17	-0-	-104	-0-	17	3			N	-0-					93
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					93
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					93
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

11	0		31	-0-	31	104	31	3			N	-0-					39
12	115	N	11	-0-	-104	-0-	11	3			N	-0-					39
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					39
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
04	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

11	0		1	-0-	1	39	1	3			N	-0-					75
12	40	N	1	-0-	-39	-0-	1	3			N	-0-					75
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
11	0		47	-0-	47	97	47	3			N	-0-					-0-
12	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		21	-0-	21 B	36	21	2			N	-0-					-0-
12	60	N	24	-0-	-36 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24 B	24	24	2			N	-0-					-0-
02	38	N	14	-0-	-24 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	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

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	9	N	32					193
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	9	N	18					211
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	9	N	14					225
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	10	1	9	9	N	8					233
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					233
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	9	N	22					255

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 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
11	14B2 EXT		130	-0-	130	284	33 23	1 9	74	2	Y	21					138
12			95	-0-	95	379	32 10	1 9	53	2	Y	9	93	1			54
01			138	-0-	138	517	32 41	1 9	65	2	Y	37	60	1			31
02	640	N	123	-0-	-517	-0-	33 15	1 9	75	2	Y	14					45
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	32 53	1 9	31	2	Y	48	62	1			31
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31 43	1 9	37	2	Y	39					70

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

11			295	-0-	295	564	291	3	4	9	N	4					31
12			229	-0-	229	793	221	3	8	9	N	7					38
01			216	-0-	216	1009	213	3	3	9	N	3					41
02	1193	N	184	-0-	-1009	-0-	184	3			N	-0-					41
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					41
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					41

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

11			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					2
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

11			300	-0-	300	1387	300	2			Y	-0-					-0-
12			221	-0-	221	1608	221	2			Y	-0-					-0-
01	1797	R	189	-0-	-1608	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	178	-0-	-102	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	94	-0-	-206	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
01	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	180	-0-	-44	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	34	-0-	-214	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	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
11	300	#	182	-0-	-118	-0-	120	1	62	2	N	-0-					196
12	310	#	236	-0-	-74	-0-	120	1	116	2	N	-0-					196
01	248	#	182	-0-	-66	-0-	120	1	62	2	N	-0-					196
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	112	1	45	2	N	-0-					196
03	327	R	327	-0-	-0-	-0-	112	1	215	2	N	-0-					196
04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	120	1	574	2	N	-0-					196

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5
12	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					5
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
03	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					5
04	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					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
11	355	R	355	-0-	-0-	-0-	84	1	271	2	N	-0-					-0-
12	310	#	262	-0-	-48	-0-	84	1	178	2	N	-0-					-0-
01	403	#	205	-0-	-198	-0-	75	1	130	2	N	-0-					-0-
02	364	#	203	-0-	-161	-0-	75	1	128	2	N	-0-					-0-
03	403	#	205	-0-	-198	-0-	75	1	130	2	N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	75	1	286	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	N	-0-					-0-
12	899	#	748	-0-	-151	-0-	92	1	654	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1519	#	487	-0-	-1032	-0-	72	1	415	2	N	-0-					-0-
02	1372	#	481	-0-	-891	-0-	72	1	409	2	N	-0-					-0-
03	1519	#	487	-0-	-1032	-0-	72	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	120	1	1531	2	N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

11	0		1082	-0-	1082	B	2138	1003	2	79	9	N	72				196
12	0		625	-0-	625	B	2763	595	2	30	9	N	27				223
01	0		1043	-0-	1043	B	3806	1031	2	12	9	N	11				234
02	4423	N	617	-0-	-3806	B	-0-	605	2	12	9	N	11	173	1		72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	678	2	42	9	N	38				110
04	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	565	2	100	9	N	91				201

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

11	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22																	

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

11	270	N	257	-0-	-13	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					42
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	Y	-0-					42
01 DLQ G-10			246	-0-	246	246	24	1	222	2	Y	-0-					42
02	502	N	256	-0-	-246	-0-	28	1	228	2	Y	-0-					42
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	Y	-0-					42
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	2	Y	-0-					42

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

11	1350	N	993	-0-	-357	-0-	85	1	794	2	Y	104	154	1			10
							114	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	81	1	756	2	Y	10					20
							11	9									
01 DLQ G-10			1006	-0-	1006	1006	97	1	898	2	Y	10					30
							11	9									
02	2181	N	1175	-0-	-1006	-0-	124	1	1023	2	Y	25					55
							28	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	116	1	1030	2	Y	77					132
							85	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	Y	4					136
							4	9									

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10					135
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	155	2	13	9	N	12	86	1			61
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	155	2	15	9	N	14					75
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	140	2	15	9	N	14					89
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	N	5					94
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					100

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	69	1	29	2	N	-0-			-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	69	1	53	2	N	-0-			-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	69	1	29	2	N	-0-			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	64	1	99	2	N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	69	1	264	2	N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1269	-0-	1269	2513	1267	2	2	9	N	2			45
12	0		1161	-0-	1161	3674	1161	2			N	-0-			45
01	0		1221	-0-	1221	4895	1221	2			N	-0-			45
02	2800	N	247	-0-	-2553	2342	247	2			N	-0-			45
03	3100	N	1216	-0-	-1884	458	1216	2			N	-0-			45
04	1754	N	1296	-0-	-458	-0-	1296	2			N	-0-			45

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
11	0		22	-0-	22	45	22	3			N	-0-			-0-
12	0		19	-0-	19	64	19	3			N	-0-			-0-
01	80	N	16	-0-	-64	-0-	16	3			N	-0-			-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		108	-0-	108	222	108	3			N	-0-			-0-
12	0		97	-0-	97	319	97	3			N	-0-			-0-
01	400	N	81	-0-	-319	-0-	81	3			N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04	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
11	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-			52
12	0		10	-0-	10	36	10	3			N	-0-			52
01	0		9	-0-	9	45	9	3			N	-0-			52
*02	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-			52
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			52
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
11	0		393	-0-	393	786	393	3			N	-0-					19
12	0		389	-0-	389	1175	389	3			N	-0-					19
01	0		435	-0-	435	1610	435	3			N	-0-					19
02	1983	N	373	-0-	-1610	-0-	373	3			N	-0-					19
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					19
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
11	0		17	-0-	17	31	17	3			N	-0-					20
12	0		41	-0-	41	72	41	3			N	-0-					20
01	0		46	-0-	46	118	46	3			N	-0-					20
02	166	N	48	-0-	-118	-0-	48	3			N	-0-					20
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					20
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28		241	-0-	213	213	241	1			N	-0-					-0-
03	31		267	-0-	236	449	267	2			N	-0-					-0-
04	30		277	-0-	247	696	258	1	19	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
11	0		53	-0-	53	130	53	3			N	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	183	53	3			N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	228	45	3			N	-0-					-0-
02	266	N	38	-0-	-228	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	3240	X	2753	-0-	-487	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2069	-0-	-1279	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3031	-0-	-286	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2779	-0-	-133	-0-	2624	3	155	9	N	141	141	1			-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/07/22

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		271	-0-	271	271	264	2	7	9	N	6					71
12	554	N	283	-0-	-271	-0-	252	2	31	9	N	28					99
01	0		312	-0-	312	312	275	2	37	9	N	34					133
02	543	N	231	-0-	-312	-0-	220	2	11	9	N	10					143
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	400	2	24	9	N	22					165
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					175

BLACK BANDANA LLC 072506
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					29
12	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					29
01	0		225	-0-	225	450	225	3			N	-0-					29
02	643	N	193	-0-	-450	-0-	193	2			N	-0-					29
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					29
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					29

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 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
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					40
12	0		1524	-0-	1524	1524	1512	2	12	9	N	11					51
01	0		1428	-0-	1428	2952	1413	2	15	9	N	14					65
02	2800	N	1218	-0-	-1582	1370	1218	2			N	-0-					65
03	2857	N	1487	-0-	-1370	-0-	1481	2	6	9	N	5					70
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1291	2	7	9	N	6					76

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 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
11	1770	X	1632	-0-	-138	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1431	-0-	-429	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1206	-0-	-306	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					63
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					63
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					63
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					63
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					63

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					109
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					109
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					109
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					51
04	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
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4508	2	110	9	N	100					127
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4978	2	113	9	N	103	154	1			76
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4724	2	116	9	N	105	153	1			28
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2992	2	50	9	N	45					73
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3839	2	91	9	N	83					156
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4428	2	118	9	N	107	151	1			112

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
11	0		4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					72
12	0		5	-0-	5	11	5	2			N	-0-					72
01	19	N	8	-0-	-11	-0-	8	2			N	-0-					72
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					50
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					50
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					50
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					50
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					50
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					158
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					158
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					158
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					158
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	57	2	2	9	N	2	122	1			38
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38

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
11	0		1209	-0-	1209	17824	1209	2			Y	-0-					12
12	0		1840	-0-	1840	19664	1840	2			Y	-0-					12
01	22487	X	2823	-0-	-19664	-0-	2823	2			Y	-0-					12
02	2688	X	784	-0-	-1904	-0-	777	2	7	9	Y	6					18
03	2976	X	2190	-0-	-786	-0-	2189	2	1	9	Y	1					19
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			Y	-0-					19

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2250	X	2044	-0-	-206	-0-	2044	2			N	-0-					67
12	3410	X	2020	-0-	-1390	-0-	2016	2	4	9	N	4					71
01	3410	X	1977	-0-	-1433	-0-	1973	2	4	9	N	4					75
02	3080	X	1684	-0-	-1396	-0-	1680	2	4	9	N	4					79
03	2418	X	1783	-0-	-635	-0-	1780	2	3	9	N	3					82
04	2040	X	1399	-0-	-641	-0-	1398	2	1	9	N	1					83

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		23	-0-	23	29	23	2			N	-0-					36
12	0		13	-0-	13	42	13	2			N	-0-					36
01	55	N	13	-0-	-42	-0-	13	2			N	-0-					36
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					36
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					36
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					14
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					14
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					14
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					14
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					14
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					137
12	0		1	-0-	1	7	1	2			N	-0-					137
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					137
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6007	2	63	9	N	57					131
12	5642	X	3540	-0-	-2102	-0-	3534	2	6	9	N	5					136
01	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5107	2	44	9	N	40					176
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5457	2	63	9	N	57	166	1			67
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5779	2	43	9	N	39					106
04	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4659	2	36	9	N	33					139

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					113
02	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					113

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					110
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					110
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					110
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					110
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

11	0		201	-0-	201	1188	201	2			Y	-0-					6
12	0		211	-0-	211	1399	211	2			Y	-0-					6
01	1607	N	208	-0-	-1399	-0-	208	2			Y	-0-	4	1			2
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					2
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					2

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

11	720	X	322	-0-	-398	-0-	322	2			N	-0-					68
12	744	X	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-					68
01	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-					68
02	308	N	5	-0-	-303	-0-	5	2			N	-0-					68
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					68
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					68

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

11	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	272	1	1711	2	N	23					267
							25	9									
12	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	854	1	2146	2	N	54	170	1			151
							59	9									
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1162	1	2967	2	N	5					156
							6	9									
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	1081	1	1984	2	N	22					178
							24	9									
03	3100	X	646	-0-	-2454	-0-	646	2			N	-0-					178
04	2970	X	505	-0-	-2465	-0-	504	2	1	9	N	1	94	1			85

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	14B2	EXT	127	-0-	127	291	127	2			N	-0-					56
12	14B2	EXT	127	-0-	127	418	127	2			N	-0-					56
01	14B2	EXT	112	-0-	112	530	112	2			N	-0-					56
02	14B2	EXT	92	-0-	92	622	92	2			N	-0-					56
03	14B2	EXT	89	-0-	89	711	89	2			N	-0-					56
04	14B2	EXT	78	-0-	78	789	78	2			N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

11	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1265	2	3	9	N	3					144
12	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1469	2	11	9	N	10					154
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1539	2	22	9	N	20					174
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17	70	1			121
03	1488	N	557	-0-	-931	-0-	557	2			N	-0-					121
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					121

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

11		14B2 EXT	22	-0-	22	129	22	2			N	-0-					66
12		14B2 EXT	7	-0-	7	136	7	2			N	-0-					66
01		14B2 EXT	2	-0-	2	138	2	2			N	-0-					66
02		14B2 EXT	1	-0-	1	139	1	2			N	-0-					66
03		14B2 EXT	3	-0-	3	142	3	2			N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					66

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT	-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

11	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			N	-0-					71
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					71
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					71
02	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1086	2	18	9	N	16					87
03	1364	N	905	-0-	-459	-0-	905	2			N	-0-					87
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					87

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					27
02	14B2 EXT	24	-0-	24	30	24	2			N	-0-					27
03	14B2 EXT	19	-0-	19	49	19	2			N	-0-					27
04	14B2 EXT	17	-0-	17	66	17	2			N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			61

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					45
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					45
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					45
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					45
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					45
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					45

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

LORENE WELL #: P 1 RRCID -> 286952 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 4466 - 4726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2023

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					15
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					15
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					15
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					15
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					33
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					33
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					33
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					33
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					33
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2715	-0-	2715	58369	2715	2			N	-0-					63
12	0		1879	-0-	1879	60248	1879	2			N	-0-					63
01	62720	X	2472	-0-	-60248	-0-	2471	2	1	9	N	1					64
02	4228	X	2753	-0-	-1475	-0-	2732	2	21	9	N	19					83
03	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	3048	2	7	9	N	6					89
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2929	2	13	9	N	12					101

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

11	14B	DENY	789	-0-	789	10778	789	2			N	-0-					46
12	14B	DENY	726	-0-	726	11504	726	2			N	-0-					46
01	14B	DENY	692	-0-	692	12196	692	2			N	-0-					46
02	14B	DENY	522	-0-	522	12718	522	2			N	-0-					46
03	14B	DENY	376	-0-	376	13094	376	2			N	-0-					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13094					N	NO RPT					46

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	W	95	-0-	95	1374	95	2			N	-0-					55
12	0		61	-0-	61	1435	61	2			N	-0-					55
01	0	W	44	-0-	44	1479	44	2			N	-0-					55
02	0	W	20	-0-	20	1499	20	2			N	-0-					55
03	0	W	8	-0-	8	1507	8	2			N	-0-					55
04	0	W	9	-0-	9	1516	9	2			N	-0-					55

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

11	0		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	115	58	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	166	51	2			N	-0-					-0-
02	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					60
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	8			60
01	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					60
02	448	N	296	-0-	-152	-0-	289	2	7	9	N	6					66
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	412	2	26	9	N	24	55	1			35
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					35

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

11	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3477	2	61	9	N	55					130
12	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	3547	2	31	9	N	28	141	1	2	8	15
01	0		3573	-0-	3573	3573	3548	2	25	9	N	23					38
02	6774	X	3201	-0-	-3573	-0-	3197	2	4	9	N	4	1	8			41
03	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3279	2	4	9	N	4	2	8			43
04	3540	X	2986	-0-	-554	-0-	2978	2	8	9	N	7					50

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

11	1890	N	1692	-0-	-198	-0-	1692	2			N	-0-					51
12	1922	N	1740	-0-	-182	-0-	1738	2	2	9	N	2					53
01	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1816	2			N	-0-					53
02	1568	N	1547	-0-	-21	-0-	1547	2			N	-0-					53
03	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					53
04	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	1600	2	22	9	N	20					73

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	30	N	23	-0-		-7	-0-	23	2			N	-0-					23
12	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	2			N	-0-					23
01	0		29	-0-		29	29	29	2			N	-0-					23
02	67	N	38	-0-		-29	-0-	38	2			N	-0-					23
03	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	2			N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					23

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					41
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	2					43
01	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					45
04	209	N	209	-0-		-0-	-0-	207	2	2	9	N	2	1	8			46

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

11	598	X	598	-0-		-0-	-0-	503	2	95	9	N	86	6	8			80
12	702	X	702	-0-		-0-	-0-	621	2	81	9	N	74	100	1	8	8	46
01	930	N	930	-0-		-0-	-0-	876	2	54	9	N	49	5	8			90
02	878	N	878	-0-		-0-	-0-	810	2	68	9	N	62	9	8			143
03	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	1008	2	69	9	N	63	134	1	7	8	65
*04	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	1028	2	42	9	N	38	7	8			96

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

11	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	2			N	-0-					113
12	177	N	177	-0-		-0-	-0-	177	2			N	-0-					113
01	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			N	-0-					113
02	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	2			N	-0-					113
03	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					113
*04	222	N	222	-0-		-0-	-0-	222	2			N	-0-					113

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

11	703	N	703	-0-		-0-	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			53
12	770	N	770	-0-		-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	38	1	2	8	15
01	657	N	657	-0-		-0-	-0-	656	2	1	9	N	1	1	8			15
02	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	2			N	-0-					15
03	341	N	336	-0-		-5	-0-	336	2			N	-0-					15
*04	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					15

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

11	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	2390	2	67	9	N	61					121
12	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-	2448	2	73	9	N	66	137	1			50
01	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	1610	2	51	9	N	46					96
02	1344	N	1131	-0-		-213	-0-	1078	2	53	9	N	48	99	1			45
03	1583	N	1583	-0-		-0-	-0-	1510	2	73	9	N	66	85	1			26
*04	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	1435	2	55	9	N	50	55	1			21

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

11	1203	N	1203	-0-		-0-	-0-	1164	2	39	9	N	35	89	1			26
12	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	1113	2	26	9	N	24					50
01	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	1190	2	58	9	N	53					103
02	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	1031	2	43	9	N	39	45	1	1	8	96
03	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	1115	2	51	9	N	46	79	1			63
04	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1075	2	39	9	N	35	75	1			23

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	81	1	1	8	25
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	818	2	23	9	N	21					46
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	29	9	N	26	1	8			71
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	644	2	12	9	N	11	63	1	1	8	18
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					18
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	752	2	30	9	N	27					45

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

11	0		2572	-0-	2572	5008	2398	2	174	9	N	158	13	8			160
12	0		2360	-0-	2360	7368	2315	2	45	9	N	41	163	1	17	8	21
01	0		2272	-0-	2272	9640	2252	2	20	9	N	18	8	8			31
02	2800	N	380	-0-	-2420	7220	380	2			N	-0-					31
03	3100	N	67	-0-	-3033	4187	67	2			N	-0-					31
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1187					N	-0-					31

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					25
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	849	2	136	9	N	124	1	8			148
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	942	2	43	9	N	39	140	1	1	8	46
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	866	2	232	9	N	211	170	1	2	8	85

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

11	780	X	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					3
12	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			N	-0-					3
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					3
02	476	N	322	-0-	-154	-0-	314	2	8	9	N	7					10
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					10
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					10

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

11	0		652	-0-	652	652	627	2	25	9	N	23					103
12	1250	N	598	-0-	-652	-0-	586	2	12	9	N	11	91	1			23
01	0		631	-0-	631	631	609	2	22	9	N	20					43
02	1207	N	576	-0-	-631	-0-	554	2	22	9	N	20	43	1			20
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15					35
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	654	2	20	9	N	18					53

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2022

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	0		3257	-0-	3257	6763	3257	2			N	-0-					38
12	10135	X	3372	-0-	-6763	-0-	3372	2			N	-0-					38
01	0		3239	-0-	3239	3239	3239	2			N	-0-					38
02	6114	X	2875	-0-	-3239	-0-	2855	2	20	9	N	18					56
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3077	2	4	9	N	4					60
*04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2572	2	24	9	N	22	2	8			80

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
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2855	2	33	9	N	30					95
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2825	2	37	9	N	34	80	1	2	8	47
01	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2804	2	30	9	N	27	1	8			73
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2614	2	51	9	N	46	80	1	2	8	37
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3125	2	52	9	N	47	1	8			83
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3107	2	17	9	N	15	1	8			97

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
11	0		1484	-0-	1484	2802	1405	2	79	9	N	72	2	8			81
12	3100	N	1433	-0-	-1667	1135	1380	2	53	9	N	48	80	1	4	8	45
01	0		1570	-0-	1570	2705	1531	2	39	9	N	35	4	8			76
02	2800	N	1328	-0-	-1472	1233	1294	2	34	9	N	31	75	1	4	8	28
03	2820	N	1587	-0-	-1233	-0-	1552	2	35	9	N	32	4	8			56
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1560	2	35	9	N	32	70	1	2	8	16

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3	2	8			66

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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1013	2	45	9	N	41					126
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1380	2	61	9	N	55	128	1			53
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	786	2	26	9	N	24	1	8			76
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1141	2	61	9	N	55	80	1			51
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1242	2	66	9	N	60					111
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1196	2	50	9	N	45	115	1			41

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					33
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					33
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 287020 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 4844 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0		732	-0-	732	732	585	2	147	9	N	134	4	8			160
02	1545	N	813	-0-	-732	-0-	735	2	78	9	N	71	171	1	4	8	56
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	784	2	58	9	N	53	4	8			105
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	547	2	41	9	N	37	114	1	3	8	25

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	773	-0-	-850	-0-	701	2	72	9	N	65	61	1	7	8	50
12	0		920	-0-	920	920	853	2	67	9	N	61	75	1	8	8	28
01	0		934	-0-	934	1854	893	2	41	9	N	37	5	8			60
02	2749	N	895	-0-	-1854	-0-	852	2	43	9	N	39	9	8			90
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	960	2	29	9	N	26	91	1	5	8	20
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	930	2	45	9	N	41	8	8			53

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	412	-0-	-218	-0-	412	2			N	-0-					108
12	651	X	258	-0-	-393	-0-	255	2	3	9	N	3					111
01	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					111
02	392	N	3	-0-	-389	-0-	3	2			N	-0-	41	1			70
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	2	3	9	N	3	40	1			33
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					35

BOYD, L WELL #: 1 RRCID -> 290728 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5616 - 6020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

BOYD, L WELL #: 2 RRCID -> 290729 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5558 - 6154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

BOYD, L WELL #: 3 RRCID -> 290730 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5650 - 6132

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COKER UNIT WELL #: O 1 RRCID -> 292430 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5896 - 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
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2022

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1556	2	89	9	N	81	58	1	1	8	118
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	2	11	9	N	10	90	1	2	8	36
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1586	2	91	9	N	83	88	1			31
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14	2	8			43
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1837	2	106	9	N	96	95	1	1	8	43
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1765	2	64	9	N	58	1	8			100

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
11	4050	X	3962	-0-	-88	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3320	-0-	-772	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

11	0		495	-0-	495	495	495	2			N	-0-					-0-
12	0		818	-0-	818	1313	818	2			N	-0-					-0-
01	0		1118	-0-	1118	2431	1118	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	619	-0-	-2181	250	619	2			N	-0-					-0-
03	806	N	319	-0-	-487	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					120
02	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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

11	0		1127	-0-	1127	2205	1060	3	67	9	N	61					185
12	0		1167	-0-	1167	3372	1119	3	48	9	N	44					229
01	0		1077	-0-	1077	4449	1020	3	57	9	N	52	164	1			117
02	2800	N	942	-0-	-1858	2591	895	3	47	9	N	43					160
03	3100	N	1042	-0-	-2058	533	998	3	44	9	N	40	1	8			199
04	1561	N	1028	-0-	-533	-0-	992	3	36	9	N	33					232

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

11	0		7780	-0-	7780	16136	7578	3	202	9	N	184	162	1	3	8	215
12	0		8110	-0-	8110	24246	7873	3	237	9	N	215	341	1			89
01	0		7767	-0-	7767	32013	7496	3	271	9	N	246	165	1			170
02	37671	X	5658	-0-	-32013	-0-	5511	3	147	9	N	134	160	1			144
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4544	3	153	9	N	139	174	1			109
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6443	3	198	9	N	180	162	1			127

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

11	0		2490	-0-	2490	5266	2467	3	23	9	N	21	1	8			227
12	0		2556	-0-	2556	7822	2549	3	7	9	N	6	169	1			64
01	0		2539	-0-	2539	10361	2498	3	41	9	N	37					101
02	2800	N	2292	-0-	-508	9853	2257	3	35	9	N	32					133
03	3100	N	2590	-0-	-510	9343	2544	3	46	9	N	42					175
04	3000	N	2527	-0-	-473	8870	2491	3	36	9	N	33	149	1			59

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

11	0		2864	-0-	2864	5856	2776	3	88	9	N	80	3	8			197
12	0		2814	-0-	2814	8670	2731	3	83	9	N	75	170	1			102
01	0		2573	-0-	2573	11243	2494	3	79	9	N	72					174
02	13952	X	2709	-0-	-11243	-0-	2635	3	74	9	N	67					241
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2986	3	63	9	N	57	158	1			140
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2885	3	67	9	N	61	1	8			200

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

11	0		3741	-0-	3741	7713	3667	3	74	9	N	67	2	8			182
12	0		4108	-0-	4108	11821	4038	3	70	9	N	64	171	1			75
01	0		4275	-0-	4275	16096	4137	3	138	9	N	125					200
02	20203	X	4107	-0-	-16096	-0-	4005	3	102	9	N	93	173	1			120
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4583	3	72	9	N	65					185
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4167	3	30	9	N	27	151	1	1	8	60

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	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

11	0		1606	-0-	1606	3368	1589	3	17	9	N	15	148	1	1	8	16
12	0		1756	-0-	1756	5124	1736	3	20	9	N	18					34
01	6426	X	1302	-0-	-5124	-0-	1293	3	9	9	N	8					42
02	2912	X	596	-0-	-2316	-0-	596	3			N	-0-					42
03	1767	X	331	-0-	-1436	-0-	331	3			N	-0-					42
04	1710	X	76	-0-	-1634	-0-	76	3			N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

11	0		1353	-0-	1353	2568	1281	3	72	9	N	65	1	8			204
12	0		1603	-0-	1603	4171	1513	3	90	9	N	82					286
01	0		1638	-0-	1638	5809	1538	3	100	9	N	91	175	1			202
02	2800	N	1294	-0-	-1506	4303	1219	3	75	9	N	68	170	1			100
03	3100	N	1755	-0-	-1345	2958	1653	3	102	9	N	93	1	8			192
04	3000	N	1634	-0-	-1366	1592	1534	3	100	9	N	91	171	1			112

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2604	-0-	2604	5361	2538	3	66	9	N	60	1	8			264
12	0		2683	-0-	2683	8044	2638	3	45	9	N	41	173	1			132
01	0		2544	-0-	2544	10588	2483	3	61	9	N	55					187
02	12946	X	2358	-0-	-10588	-0-	2292	3	66	9	N	60					247
03	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	2501	3	46	9	N	42	161	1			128
04	2610	X	2338	-0-	-272	-0-	2295	3	43	9	N	39					167

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
11	0		2238	-0-	2238	4537	2177	3	61	9	N	55	3	8			189
12	0		2222	-0-	2222	6759	2144	3	78	9	N	71	168	1			92
01	0		2510	-0-	2510	9269	2434	3	76	9	N	69					161
02	2800	N	2189	-0-	-611	8658	2127	3	62	9	N	56	164	1			53
03	3100	N	2592	-0-	-508	8150	2536	3	56	9	N	51					104
04	3000	N	2650	-0-	-350	7800	2571	3	79	9	N	72	2	8			174

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
11	0		3487	-0-	3487	4483	3409	3	78	9	N	71	1	8			192
12	0		2887	-0-	2887	7370	2719	3	168	9	N	153	166	1			179
01	0		2432	-0-	2432	9802	2360	3	72	9	N	65					244
02	11920	X	2118	-0-	-9802	-0-	2054	3	64	9	N	58	168	1			134
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2351	3	73	9	N	66	1	8			199
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2244	3	47	9	N	43	1	8			241

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					124
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					124
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					124
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					124
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-	27	1			57
12	0		16	-0-	16	48	7	3	9	9	N	8					65
01	0		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					65
02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					65
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	3	94	9	N	85					150
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	52	3	22	9	N	20					170

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 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
11	0		1346	-0-	1346	2657	1218	3	128	9	N	116	169	1	2	8	42
12	0		1315	-0-	1315	3972	1199	3	116	9	N	105					147
01	3100	N	1350	-0-	-1750	2222	1234	3	116	9	N	105	165	1			87
02	2800	N	1139	-0-	-1661	561	1038	3	101	9	N	92					179
03	1733	N	1172	-0-	-561	-0-	1086	3	86	9	N	78	167	1			90
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	1165	3	113	9	N	103	1	8			192

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 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
11	0		2185	-0-	2185	4473	2143	3	42	9	N	38	1	8			159
12	0		2166	-0-	2166	6639	2132	3	34	9	N	31					190
01	3100	N	2133	-0-	-967	5672	2107	3	26	9	N	24	166	1			48
02	2800	N	1780	-0-	-1020	4652	1752	3	28	9	N	25					73
03	3100	N	2156	-0-	-944	3708	2122	3	34	9	N	31					104
04	3000	N	2034	-0-	-966	2742	1989	3	45	9	N	41					145

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 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
11	0		1730	-0-	1730	3919	1730	3			N	-0-					155
12	0		1619	-0-	1619	5538	1619	3			N	-0-					155
01	0		1575	-0-	1575	7113	1575	3			N	-0-					155
02	8362	X	1249	-0-	-7113	-0-	1249	3			N	-0-					155
03	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					155
04	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1275	3	2	9	N	2					157

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 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
11	0		15	-0-	15	22	15	3			N	-0-					43
12	0		15	-0-	15	37	15	3			N	-0-					43
01	0		6	-0-	6	43	6	3			N	-0-					43
02	50	N	7	-0-	-43	-0-	7	3			N	-0-					43
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					43
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					29
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					29

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
11	0		826	-0-	826	2424	814	3	12	9	N	11	1	8			175
12	0		1810	-0-	1810	4234	1804	3	6	9	N	5					180
01	0		1547	-0-	1547	5781	1532	3	15	9	N	14					194
02	2800	N	1458	-0-	-1342	4439	1439	3	19	9	N	17					211
03	3100	N	1582	-0-	-1518	2921	1559	3	23	9	N	21	158	1			74
04	3000	N	1485	-0-	-1515	1406	1471	3	14	9	N	13					87

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
11	0		375	-0-	375	803	303	3	72	9	N	65	63	1	1	8	48
12	0		363	-0-	363	1166	318	3	45	9	N	41					89
01	1279	N	113	-0-	-1166	-0-	105	3	8	9	N	7					96
02	280	N	61	-0-	-219	-0-	60	3	1	9	N	1					97
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					97
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					97

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
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					55
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					55
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					55
02	503	N	498	-0-	-5	-0-	389	3	109	9	N	99					154
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	369	3	166	9	N	151	166	1			139
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	119	3	102	9	N	93	160	1			72

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
11	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					21
01	16	N	9	-0-	-7	-0-	9	3			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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
11	0		2532	-0-	2532	5104	2457	3	75	9	N	68	72	1			38
12	0		3251	-0-	3251	8355	3189	3	62	9	N	56					94
01	11852	X	3497	-0-	-8355	-0-	3452	3	45	9	N	41					135
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3378	3	91	9	N	83	175	1			43
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3674	3	103	9	N	94					137
04	3390	X	2964	-0-	-426	-0-	2878	3	86	9	N	78	168	1			47

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
11	0		346	-0-	346	883	346	3			N	-0-					45
12	0		140	-0-	140	1023	140	3			N	-0-					45
01	1044	N	21	-0-	-1023	-0-	21	3			N	-0-					45
02	336	N	21	-0-	-315	-0-	21	3			N	-0-					45
03	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					45
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					45

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
11	0		1400	-0-	1400	3169	1399	3	1	9	N	1					181
12	0		1743	-0-	1743	4912	1743	3			N	-0-					181
01	0		1669	-0-	1669	6581	1668	3	1	9	N	1					182
02	2800	N	1542	-0-	-1258	5323	1541	3	1	9	N	1					183
03	3100	N	1886	-0-	-1214	4109	1879	3	7	9	N	6					189
04	3000	N	1913	-0-	-1087	3022	1903	3	10	9	N	9					198

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		185	-0-	185	185	185	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	185					N	-0-					-0-
02	185	N	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		272	-0-	272	554	272	3			N	-0-					8
12	0		268	-0-	268	822	268	3			N	-0-					8
01	0		261	-0-	261	1083	261	3			N	-0-					8
02	1324	N	241	-0-	-1083	-0-	241	3			N	-0-					8
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					8
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

11	0		-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					8
12	0		632	-0-	632	709	632	3			N	-0-					8
01	1318	N	609	-0-	-709	-0-	609	3			N	-0-					8
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					8
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					8
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

11	0		463	-0-	463	909	463	3			N	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	1352	443	3			N	-0-					-0-
01	1786	N	434	-0-	-1352	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 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
11	0		8	-0-	8	21	8	3			N	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	37	16	3			N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	47	10	3			N	-0-					-0-
02	52	N	5	-0-	-47	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-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
11	0		579	-0-	579	579	579	2			N	-0-					-0-
12	1097	N	518	-0-	-579	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	0		542	-0-	542	542	542	2			N	-0-					-0-
02	1043	N	501	-0-	-542	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	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
11	330	#	327	-0-	-3	-0-	149	2	178	9	N	162	149	1	3	8	31
12	341	#	308	-0-	-33	-0-	154	2	154	9	N	140	4	8			167
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	148	2	183	9	N	166	192	1	3	8	138
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	57	2	111	9	N	101	197	1	2	8	40
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	118	2	193	9	N	175	185	1	4	8	26
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	206	2	188	9	N	171	177	1	4	8	16

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 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
11	0		1268	-0-	1268	1268	1246	2	22	9	N	20					38
12	2287	N	1019	-0-	-1268	-0-	989	2	30	9	N	27	30	1	4	8	31
01	0		862	-0-	862	862	838	2	24	9	N	22	2	8			51
02	1363	N	501	-0-	-862	-0-	483	2	18	9	N	16	9	8			58
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	487	2	30	9	N	27	40	1	17	8	28
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10	2	8			36

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1513	3	32	9	N	29					73
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1432	3	35	9	N	32					105
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1506	3	23	9	N	21					126
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	3	25	9	N	23					149
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1233	3	30	9	N	27					176
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1392	3	23	9	N	21					197

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		351	-0-	351	1078	351	2			N	-0-					-0-
12	0		385	-0-	385	1463	385	2			N	-0-					-0-
01	0		386	-0-	386	1849	386	2			N	-0-					-0-
02	0		304	-0-	304	2153	304	2			N	-0-					-0-
03	589		329	-0-	-260	1893	329	2			N	-0-					-0-
04	570		315	-0-	-255	1638	315	2			N	-0-					-0-

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
11	0		44	-0-	44	96	44	2			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	139	43	2			N	-0-					-0-
01	0		79	-0-	79	218	79	2			N	-0-					-0-
02	275	N	57	-0-	-218	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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
11	0		-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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-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
11	690	#	498	-0-	-192	-0-	498	2			N	-0-					75
12	713	#	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					75
01	620	#	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
02	560	#	500	-0-	-60	-0-	500	2			N	-0-					75
03	589	#	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					75
04	540	#	527	-0-	-13	-0-	527	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
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					111
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					111
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					111
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					111
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					111

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	373	-0-	373	390	373	2			N	-0-					-0-
12	862	R	472	-0-	-390	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	0		288	-0-	288	288	288	2			N	-0-					-0-
02	358	R	70	-0-	-288	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	465	#	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	450	#	215	-0-	-235	-0-	215	2			N	-0-					-0-

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
11	0		33	-0-	33	71	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					-0-
02	109	N	45	-0-	-64	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					42
12	0		17	-0-	17	63	17	2			N	-0-					42
01	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45	-0-	45 B	157	42	3	3	4	N	-0-					129
12	0		91	-0-	91 B	248	88	3	3	4	N	-0-					129
01	0		160	-0-	160 B	408	157	3	3	4	N	-0-					129
02	532	N	124	-0-	-408 B	-0-	121	3	3	4	N	-0-					129
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	51	-0-	-42 B	-0-	48	3	3	4	N	-0-					129
04	150	N	3	-0-	-147 B	-0-	3	4			N	-0-					129

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2060	-0-	2060	2060	2060	2			N	-0-					124
12	0		1942	-0-	1942	4002	1942	2			N	-0-					124
01	0		1943	-0-	1943	5945	1943	2			N	-0-					124
02	2800	N	1445	-0-	-1355	4590	1445	2			N	-0-					124
03	3100	N	1780	-0-	-1320	3270	1780	2			N	-0-					124
04	3000	N	1861	-0-	-1139	2131	1861	2			N	-0-					124

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					153
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					153
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					153
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			N	-0-					153
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
04	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	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 #: RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2019

KINDER WELL #: RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL & GAS 504579
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
12	24	N	19	-0-	-5	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					32
12	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					32
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					32
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					32
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					32
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
12	22	N	14	-0-	-8	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					34
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					34
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11	-0-	11	11	11	3			N	-0-					-0-
12	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 5/1/2023

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1670	-0-	1670	8283	1670	2			Y	-0-					-0-
12	0		1729	-0-	1729	10012	1729	2			Y	-0-					-0-
01	11727	R	1715	-0-	-10012	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
02	1552	R	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
03	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
04	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		456	-0-	456	2366	456	2			Y	-0-					-0-
12	0		453	-0-	453	2819	453	2			Y	-0-					-0-
01	3256	R	437	-0-	-2819	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201	R	-0-	-0-	-4201	-0-					Y	-0-					23
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					23
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					23
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 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
11	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					4
12	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					4
01	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					4
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					4
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					4
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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

11 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207	1					128
12 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							128
01 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	757							885
02 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	349	876	1					358
03 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	337	1					221
04 STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5							226

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

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-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04 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

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-
03 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04 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

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-
03 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04 STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN		-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-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					39
12	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					39
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					39
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					39
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	3			N	-0-					39
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	644	3	1	9	N	1					40

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1297	-0-	1297	2899	12 44	1 9	1241	3	N	40					186
12	0		1364	-0-	1364	4263	12 72	1 9	1280	3	N	65	176	1			75
01	3100	N	1274	-0-	-1826	2437	12 47	1 9	1215	3	N	43					118
02	2800	N	1161	-0-	-1639	798	11 47	1 9	1103	3	N	43					161
03	2109	N	1311	-0-	-798	-0-	12 73	1 9	1226	3	N	66	174	1			53
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12 57	1 9	1190	3	N	52					105

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
11	0		4462	-0-	4462	7617	4462	2			N	-0-					10
12	0		3353	-0-	3353	10970	3353	2			N	-0-					10
01	0		4661	-0-	4661	15631	4661	2			N	-0-					10
02	4312		4004	-0-	-308	15323	4004	2			N	-0-					10
03	4774		4195	-0-	-579	14744	4195	2			N	-0-					10
04	4620		3794	-0-	-826	13918	3794	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
11	0		63	-0-	63	63	63	3			N	-0-					117
12	0		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					117
01	0		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					117
02	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					N	-0-					117
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
11	0		2580	-0-	2580	2580	2580	2			Y	-0-					-0-
12	0		2697	-0-	2697	5277	2697	2			Y	-0-					-0-
01	0		2728	-0-	2728	8005	2728	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1495	-0-	-1305	6700	1495	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1419	-0-	-1681	5019	1419	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1528	-0-	-1472	3547	1528	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COUNTS WELL #: 1 RRCID -> 293272 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4652

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11/10/22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY		317	-0-	317	424	317	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	424					N	NO RPT					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 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
10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	2015	#	53	-0-	-1962	-0-	53	3			N	-0-					-0-
01	2015	#	188	-0-	-1827	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	1820	#	107	-0-	-1713	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	2015	#	317	-0-	-1698	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST VALLEY (CADDO) //CONT.// 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		41	-0-	41	91	5	1	36	3	N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	137	5	1	41	3	N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	182	5	1	40	3	N	-0-					-0-
02	208	R	26	-0-	-182	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
03	62	#	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 5/16/2023

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	653	3	29	9	N	26					162
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	654	3	25	9	N	23					185
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					185
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	742	3	28	9	N	25					210
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	689	3	21	9	N	19	171	1			58
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					58

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					43
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					43
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					43
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					43
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					43
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
11	0		92	-0-	92	183	92	3			N	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	278	95	3			N	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	374	96	3			N	-0-					-0-
02	460	N	86	-0-	-374	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	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
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					55
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					55
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					55
02	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					55
04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1121	-0-	-19 B	-0-	1107	2	14	9	N	13					76
12	1271	N	1197	-0-	-74 B	-0-	1175	2	22	9	N	20	1	8			95
01	1271	N	1206	-0-	-65 B	-0-	1194	2	12	9	N	11					106
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1038	2	26	9	N	24	129	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1152	-0-	-57 B	-0-	1131	2	21	9	N	19					20
04	1170	N	1161	-0-	-9 B	-0-	1142	2	19	9	N	17	1	8			36

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 293332 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5320 - 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
11	307		151	-0-	-156 B	-309	151	2			N	-0-					10
12	217	N	65	-0-	-152 B	-309	62	2	3	9	N	3					13
01	217	N	6	-0-	-211 B	-309	4	2	2	9	N	2					15
02	140	N	302	-0-	162 B	-147	249	2	53	9	N	48	3	8			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -147																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-147					N	1					61
04	0	%	7	-0-	7 B	-140	7	2			N	-0-					61

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2023

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					125

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		334	-0-	334	684	332	2	2	9	N	2					160
12	0		284	-0-	284	968	281	2	3	9	N	3					163
01	0		239	-0-	239	1207	239	2			N	-0-					163
02	1386	N	179	-0-	-1207	-0-	179	2			N	-0-					163
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					163
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					163

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
11	675		717	-0-	42	2568	717	2			N	-0-					-0-
12	3221		714	-0-	-2507	61	714	2			N	-0-					-0-
01	0	N	552	-0-	552	61	552	3			N	-0-					-0-
02	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		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
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					43
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					43
01	0		180	-0-	180	180	180	3			N	-0-					43
02	380	N	200	-0-	-180	-0-	200	3			N	-0-					43
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					43

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11	390	N	376	-0-	-14	-0-	109	1	267	2	N	-0-					19
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	109	1	276	2	N	-0-					19
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	109	1	273	2	N	-0-					19
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	98	1	237	2	N	-0-					19
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	105	1	274	2	N	-0-					19
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	105	1	271	2	N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	124	1	952	2	N	-0-					87
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					87
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	124	1	749	2	N	-0-					87
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	112	1	921	2	N	-0-					87
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	104	1	825	2	N	-0-					87
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	104	1	608	2	N	-0-					87

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	150	2	17	9	N	15					31
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	N	9					40
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	N	10					50
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	127	2	12	9	N	11					61
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	126	2	8	9	N	7					68

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	79	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	79	1	233	2	N	-0-					-0-
01	372	N	322	-0-	-50	-0-	80	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	80	1	212	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	80	1	212	2	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	80	1	217	2	N	-0-					-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
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	63	1	117	2	N	-0-					28
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	63	1	92	2	N	-0-					28
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	63	1	117	2	N	-0-					28
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	59	1	53	2	N	-0-					28
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	N	-0-					28
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	63	1	116	2	N	-0-					28

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	131	1	177	2	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	220	1	393	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	220	1	336	2	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	308	1	392	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	330	1	392	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		76	-0-	76	165	74	3	2	9	N	2					61
12	0		97	-0-	97	262	95	3	2	9	N	2					63
01	0		108	-0-	108	370	106	3	2	9	N	2					65
02	435	N	65	-0-	-370	-0-	63	3	2	9	N	2					67
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	9	N	2					69
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	63	3	2	9	N	2					71

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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					23
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					23
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					23
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					23
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					23
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0		49	-0-	49	49	10	1	39	2	N	-0-					143
02	103	N	54	-0-	-49	-0-	10	1	44	2	N	-0-					143
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					143
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	2	N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	63	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	156	-0-	-123	-0-	63	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	63	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	59	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	63	1	116	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	63	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	63	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	63	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	59	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	63	1	116	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11	240	N	181	-0-	-59	-0-	63	1	118	2	N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	63	1	93	2	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	63	1	116	2	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	59	1	53	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	65	1	76	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	63	1	116	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

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-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	79	1	297	2	Y	-0-					105
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	79	1	233	2	Y	-0-					105
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	-0-					105
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	80	1	212	2	Y	-0-					105
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	80	1	213	2	Y	-0-					105
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	80	1	217	2	Y	-0-					105

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	829	-0-	-41 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
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
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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		32	-0-	32	65	30	1	2	9	N	2					126
12	0		32	-0-	32	97	30	1	2	9	N	2					128
01	0		31	-0-	31	128	30	1	1	9	N	1					129
02	169	R	41	-0-	-128	-0-	30	1	11	2	N	-0-					129
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4	109	1			24
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					26

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3	-0-	3	6	3	1			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	9	3	1			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	12	3	1			N	-0-					-0-
02	15	R	3	-0-	-12	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		750	-0-	750	3803	750	2			Y	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	4594	791	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	788	-0-	-2312	2282	788	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	743	-0-	-2057	225	743	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	826	-0-	-225	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	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

11	2600	N	1031	-0-	-1569	3138	1031	2			Y	-0-					30
12	0		957	-0-	957	4095	957	2			Y	-0-					30
01	3100	N	783	-0-	-2317	1778	783	2			Y	-0-					30
02	2497	N	719	-0-	-1778	-0-	719	2			Y	-0-					30
03	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			Y	-0-					30
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					34
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					34
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					34
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					34
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0		679	-0-	679	1243	670	3	9	9	N	8					141
12	0		646	-0-	646	1889	638	3	8	9	N	7					148
01	0		659	-0-	659	2548	652	3	7	9	N	6					154
02	2800	N	617	-0-	-2183	365	600	3	17	9	N	15					169
03	968	N	603	-0-	-365	-0-	568	3	35	9	N	32					201
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	3	13	9	N	12					213

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					35
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

11	0		90	-0-	90	150	90	3			N	-0-					48
12	292	N	142	-0-	-150	-0-	142	3			N	-0-					48
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					48
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					48
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

11	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		2182	-0-	2182	8609	2182	3			Y	-0-					-0-
12	0		2186	-0-	2186	10795	2186	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2400	-0-	2400	13195	2400	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	1989	-0-	-711	12484	1989	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1172	-0-	-1928	10556	1172	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	65	-0-	-2935	7621	65	3			Y	-0-					-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

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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

11	1425	N	152	-0-	-1273	-0-	152	2			Y	-0-					23
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					23
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					23
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					23
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

11	0		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	45	N	24	-0-	-21	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-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

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-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					-0-
02	499	N	238	-0-	-261	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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

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	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

11	6710		6310	-0-	-400	-0-	6289	3	21	9	N	19					161
12	0		6437	-0-	6437	6437	6405	3	32	9	N	29					190
01	0		6397	-0-	6397	12834	6322	3	75	9	N	68					258
02	6407		5678	-0-	-729	12105	5653	3	25	9	N	23	184	1			97
03	7130		3322	-0-	-3808	8297	3287	3	35	9	N	32					129
*04	6900		117	-0-	-6783	1514	115	3	2	9	N	2					131

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

11	0		3788	-0-	3788	7832	3753	3	35	9	N	32					249
12	0		3466	-0-	3466	11298	3433	3	33	9	N	30					279
01	0		3841	-0-	3841	15139	3810	3	31	9	N	28	189	1			118
02	18280	X	3141	-0-	-15139	-0-	3111	3	30	9	N	27					145
03	4030	X	2681	-0-	-1349	-0-	2660	3	21	9	N	19					164
04	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	3553	3	18	9	N	16					180

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0		225	-0-	225	559	225	3			N	-0-					-0-
12	0		276	-0-	276	835	276	3			N	-0-					-0-
01	1112	R	277	-0-	-835	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

11	0		100	-0-	100	192	100	3			N	-0-					-0-
12	0		108	-0-	108	300	108	3			N	-0-					-0-
01	420	R	120	-0-	-300	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	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

11	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	22	8	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

11	0		78	-0-	78	144	78	3			N	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	235	91	3			N	-0-					-0-
01	305	N	70	-0-	-235	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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 #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59	-0-	59	117	59	3			N	-0-					-0-
12	0		64	-0-	64	181	64	3			N	-0-					-0-
01	250	N	69	-0-	-181	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		74	-0-	74	147	74	3			N	-0-					-0-
12	0		74	-0-	74	221	74	3			N	-0-					-0-
01	306	N	85	-0-	-221	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		127	-0-	127	127	127	3			N	-0-					-0-
12	0		130	-0-	130	257	130	3			N	-0-					-0-
01	412	N	155	-0-	-257	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	8	7	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		11	-0-	11	19	11	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	29	10	2			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					23
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					23
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					23
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			N	-0-					23
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					23
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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

11	0		180	-0-	180	567	180	3			N	-0-					8
12	878	N	311	-0-	-567	-0-	311	3			N	-0-					8
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					8
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					8
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

11	0		86	-0-	86	252	86	3			N	-0-					-0-
12	352	N	100	-0-	-252	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-3280				Y	-0-					-0-
04	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

11	900	N	837	-0-	-63	B	-0-	837	2		N	-0-					-0-
12	899	N	871	-0-	-28	B	-0-	871	2		N	-0-					-0-
01	899	N	869	-0-	-30	B	-0-	869	2		N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	796	2		N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	B	-0-	864	2		N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	835	2		N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
02	644	#	635	-0-	-9	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	682	#	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	690	#	666	-0-	-24	-0-	666	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
11	1382	R	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1488	#	933	-0-	-555	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	1488	#	1195	-0-	-293	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1344	#	1228	-0-	-116	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
03	1426	#	1331	-0-	-95	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1380	#	727	-0-	-653	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

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
11	795	R	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	814	R	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	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
11	840	#	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	906	R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	784	#	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	870	#	841	-0-	-29	-0-	841	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
11	2160	#	1813	-0-	-347	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	2232	#	1946	-0-	-286	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	2232	#	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	2016	#	1606	-0-	-410	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
03	2201	#	1570	-0-	-631	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1890	#	1622	-0-	-268	-0-	1622	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
11	0		532	-0-	532	1030	532	3			N	-0-					98
12	0		617	-0-	617	1647	617	3			N	-0-					98
01	0		546	-0-	546	2193	546	3			N	-0-					98
02	2561	R	368	-0-	-2193	-0-	368	3			N	-0-					98
03	620	#	188	-0-	-432	-0-	188	3			N	-0-					98
04	600	#	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					98

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
11	0		119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					3
12	0		111	-0-	111	230	111	2			N	-0-					3
01	0		121	-0-	121	351	121	2			N	-0-					3
02	485	R	134	-0-	-351	-0-	134	2			N	-0-					3
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					3
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	600	#	580	-0-	-20	-0-	75	1	505	2	N	-0-					-0-
12	775	#	439	-0-	-336	-0-	78	1	361	2	N	-0-					-0-
01	775	#	528	-0-	-247	-0-	78	1	450	2	N	-0-					-0-
02	705	R	705	-0-	-0-	-0-	70	1	635	2	N	-0-					-0-
03	589	#	518	-0-	-71	-0-	77	1	441	2	N	-0-					-0-
04	656	R	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					4
12	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					4
01	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					4
02	168	#	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-					4
03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					4
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					4

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

11	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					61
12	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					61
01	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					61
02	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					61
03	465	#	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					61
04	450	#	407	-0-	-43	-0-	407	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
11	864	R	424	-0-	-440	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	0		468	-0-	468	468	468	2			N	-0-					-0-
01	0		444	-0-	444	912	444	2			N	-0-					-0-
02	1108	R	196	-0-	-912	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	465	#	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	450	#	312	-0-	-138	-0-	156	1	156	3	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
11	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	392	#	385	-0-	-7	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-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
11	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					39
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					39
01	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					39
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					39
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					39
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					23
12	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					23
01	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23
02	336	#	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					23
03	372	#	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					23
04	360	#	147	-0-	-213	-0-	147	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	118	-0-	-2	-0-	56	1	62	2	N	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	56	1	53	2	N	-0-					-0-
01	120	R	120	-0-	-0-	-0-	57	1	63	2	N	-0-					-0-
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	60	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	#	117	-0-	-7	-0-	59	1	58	2	N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	59	1	67	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	#	1091	-0-	-619	-0-	1085	2	6	9	N	5					74
12	1767	#	1558	-0-	-209	-0-	1547	2	11	9	N	10					84
01	1767	#	1503	-0-	-264	-0-	1481	2	22	9	N	20					104
02	1008	#	927	-0-	-81	-0-	912	2	15	9	N	14					118
*03	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					130
04	1500	#	1277	-0-	-223	-0-	1268	2	9	9	N	8					138

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
11	0		371	-0-	371	700	371	3			N	-0-					-0-
12	0		378	-0-	378	1078	378	3			N	-0-					-0-
01	0		377	-0-	377	1455	377	3			N	-0-					-0-
02	1698	R	243	-0-	-1455	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	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
11	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					45
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					45
01	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					45
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					45
03	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					45
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-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
11	0		162	-0-	162	364	162	3			Y	-0-	5	1			1
12	DLQ G-10		190	-0-	190	554	189	3	1	9	Y	1					2
01	DLQ G-10		155	-0-	155	709	155	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		117	-0-	117	826	116	3	1	9	Y	1					3
03	999	R	173	-0-	-826	-0-	173	3			Y	-0-					3
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	0		311	-0-	311	697	311	3			Y	-0-	3	1			1
12	0		363	-0-	363	1060	363	3			Y	-0-					1
01	1356	R	296	-0-	-1060	-0-	296	3			Y	-0-					1
02	392	#	224	-0-	-168	-0-	223	3	1	9	Y	1					2
03	372	#	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					2
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	0		162	-0-	162	363	162	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		190	-0-	190	553	189	3	1	9	Y	1					1
01	DLQ G-10		155	-0-	155	708	155	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		116	-0-	116	824	116	3			Y	-0-					1
03	997	R	173	-0-	-824	-0-	173	3			Y	-0-					1
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	0		163	-0-	163	364	162	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	DLQ G-10		189	-0-	189	553	189	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10		155	-0-	155	708	155	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		116	-0-	116	824	116	3			Y	-0-					1
03	997	R	173	-0-	-824	-0-	173	3			Y	-0-					1
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					112
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					112
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					112
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					112
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					112
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PENNY, RALPH E. 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
11	0		202	-0-	202	414	202	3			N	-0-					-0-
12	0		208	-0-	208	622	208	3			N	-0-					-0-
01	217	#	207	-0-	-10	405	207	3			N	-0-					-0-
02	595	R	190	-0-	-405	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
11	0		209	-0-	209	431	209	3			N	-0-					-0-
12	0		235	-0-	235	666	235	3			N	-0-					-0-
01	217	#	174	-0-	-43	449	174	3			N	-0-					-0-
02	610	R	161	-0-	-449	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

11	0		53	-0-	53	121	53	3			N	-0-					-0-
12	0		58	-0-	58	179	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	78	-0-	16	117	78	3			N	-0-					-0-
02	165	R	48	-0-	-117	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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

11	750	#	625	-0-	-125	-0-	607	3	18	9	N	16					530
12	817	R	817	-0-	-0-	-0-	805	3	12	9	N	11					541
01	775	#	634	-0-	-141	-0-	616	3	18	9	N	16					557
02	700	#	444	-0-	-256	-0-	437	3	7	9	N	6					563
03	811	R	811	-0-	-0-	-0-	800	3	11	9	N	10					573
04	750	#	240	-0-	-510	-0-	232	3	8	9	N	7					580

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

11	390	#	259	-0-	-131	-0-	259	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	3			Y	-0-					34
01	635	R	337	-0-	-298	-0-	337	3			Y	-0-					34
02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					34
03	310	#	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					34
04	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	3			Y	-0-					-0-
01	600	R	300	-0-	-300	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
03	310	#	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	#	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

11	270	#	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1252	2	42	9	Y	38					69
12	1271	#	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			Y	-0-					69
01	1271	#	1234	-0-	-37	-0-	1234	2			Y	-0-					69
02	1148	#	828	-0-	-320	-0-	828	2			Y	-0-					69
03	1271	#	1063	-0-	-208	-0-	1035	2	28	9	Y	25	79	1			15
04	1230	#	1087	-0-	-143	-0-	1074	2	13	9	Y	12					27

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

11	0		722	-0-	722	722	648	2	74	9	Y	67					73
12	0		621	-0-	621	1343	621	2			Y	-0-					73
01	0		656	-0-	656	1999	656	2			Y	-0-					73
02	2532	R	533	-0-	-1999	-0-	532	2	1	9	Y	1	74	1			-0-
03	744	#	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	519	-0-	-201	-0-	509	2	10	9	Y	9					9

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

11	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	0		368	-0-	368	368	368	2			Y	-0-					3
12	0		362	-0-	362	730	362	2			Y	-0-					3
01	0		372	-0-	372	1102	372	2			Y	-0-					3
02	1448	R	346	-0-	-1102	-0-	346	2			Y	-0-					3
03	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					3
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	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
11	0		194	-0-	194	194	194	2			Y	-0-					-0-
12	0		1000	-0-	1000	1194	1000	2			Y	-0-					-0-
01	0		2322	-0-	2322	3516	2322	2			Y	-0-					-0-
02	4320	R	804	-0-	-3516	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	313	-0-	-107	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

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
11	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					50
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					50
*01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8			50
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
11	0		843	-0-	843	843	836	2	7	9	Y	6					29
12	0		775	-0-	775	1618	775	2			Y	-0-					29
01	0		775	-0-	775	2393	765	2	10	9	Y	9					38
02	3076	R	683	-0-	-2393	-0-	677	2	6	9	Y	5					43
03	806	#	781	-0-	-25	-0-	774	2	7	9	Y	6					49
04	780	#	753	-0-	-27	-0-	750	2	3	9	Y	3					52

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					3
12	0		348	-0-	348	691	348	2			Y	-0-					3
01	0		377	-0-	377	1068	377	2			Y	-0-					3
02	1382	R	314	-0-	-1068	-0-	314	2			Y	-0-					3
03	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					3
04	360	#	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		439	-0-	439	439	384	2	55	9	Y	50					72
12	0		479	-0-	479	918	434	2	45	9	Y	41	85	1			28
01	0		947	-0-	947	1865	403	1	508	2	Y	33					61
							36	9									
02	2554	R	689	-0-	-1865	-0-	364	1	285	2	Y	36					97
							40	9									
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	403	1	321	2	Y	31	87	1			41
							34	9									
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	390	1	128	2	Y	12					53
							13	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

11	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	194	-0-	-58	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	118	-0-	-122	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

11	0		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					93
12	0		221	-0-	221	526	221	2			Y	-0-					93
01	0		253	-0-	253	779	253	2			Y	-0-					93
02	1000	R	221	-0-	-779	-0-	221	2			Y	-0-					93
03	310	#	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					93
04	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					93

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	612 -0-	612	612	612	2			Y	-0-					7
12			0	607 -0-	607	1219	607	2			Y	-0-					7
01			0	628 -0-	628	1847	628	2			Y	-0-					7
02	2466	R	619	-0-	-1847	-0-	619	2			Y	-0-					7
03	650	R	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					7
04	600	#	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.			-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.			-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT			-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT			-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT			-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 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
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-
03	14B2 EXT			-0- -0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	86	-0-	-138	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	18	-0-	-132	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 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
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

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
11			0	668 -0-	668	668	668	2			Y	-0-					20
12			0	606 -0-	606	1274	606	2			Y	-0-					20
01			0	1022 -0-	1022	2296	403	1	619	2	Y	-0-					20
02	3404	R	1108	-0-	-2296	-0-	364	1	744	2	Y	-0-					20
03	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	403	1	703	2	Y	-0-					20
04	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	390	1	620	2	Y	-0-					20

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	198	-0-	-26	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	992	#	806	-0-	-186	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
01	992	#	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	676	-0-	-220	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	930	#	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

11	0		531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					30
12	0		593	-0-	593	1124	593	2			Y	-0-					30
01	0		406	-0-	406	1530	406	2			Y	-0-					30
02	2168	R	638	-0-	-1530	-0-	638	2			Y	-0-					30
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					30
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	Y	26					63
12	1116	#	1089	-0-	-27	-0-	1058	2	31	9	Y	28	80	1			11
01	1116	#	1039	-0-	-77	-0-	1003	2	36	9	Y	33					44
02	1008	#	907	-0-	-101	-0-	878	2	29	9	Y	26					70
03	1116	#	1013	-0-	-103	-0-	984	2	29	9	Y	26					114
04	1080	#	949	-0-	-131	-0-	925	2	24	9	Y	22	85	1			51

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
12	0		132	-0-	132	265	132	2			Y	-0-					-0-
01	0		128	-0-	128	393	128	2			Y	-0-					-0-
02	507	R	114	-0-	-393	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 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
11	0		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					6
12	0		59	-0-	59	162	59	2			Y	-0-					6
01	0		2	-0-	2	164	2	2			Y	-0-					6
02	169	R	5	-0-	-164	-0-	5	2			Y	-0-					6
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

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
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	0		665	-0-	665	665	614	2	51	9	Y	46					236
12	0		621	-0-	621	1286	589	2	32	9	Y	29					265
01	0		625	-0-	625	1911	582	2	43	9	Y	39					304
02	2486	R	575	-0-	-1911	-0-	522	2	53	9	Y	48	173	1			179
03	713	#	638	-0-	-75	-0-	602	2	36	9	Y	33					212
04	660	#	598	-0-	-62	-0-	568	2	30	9	Y	27					239

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
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
12	1116	#	891	-0-	-225	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
02	1008	#	954	-0-	-54	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1080	#	991	-0-	-89	-0-	991	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
11	0		747	-0-	747	747	747	2			Y	-0-					44
12	0		779	-0-	779	1526	779	2			Y	-0-					44
01	0		807	-0-	807	2333	807	2			Y	-0-					44
02	3098	R	765	-0-	-2333	-0-	765	2			Y	-0-					44
03	775	#	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					44
04	780	#	744	-0-	-36	-0-	744	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
11	0		195	-0-	195	1230	195	2			Y	-0-					5
12	0		198	-0-	198	1428	198	2			Y	-0-					5
01	0		199	-0-	199	1627	199	2			Y	-0-					5
02	1808	R	181	-0-	-1627	-0-	181	2			Y	-0-					5
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					5
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	202	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
11	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					29
12	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					29
01	310	#	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					29
02	280	#	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					29
03	310	#	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					29
04	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	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
11	570	#	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	620	#	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	620	#	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	560	#	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	589	#	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	#	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		836	-0-	836	836	792	2	44	9	N	40					206
12	0		769	-0-	769	1605	769	2			N	-0-					132
01	0		813	-0-	813	2418	813	2			N	-0-					75
02	3328	R	910	-0-	-2418	-0-	845	2	65	9	N	59					134
03	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					134
04	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	902	2	101	9	N	92					226

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	302	R	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	N	8					80
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	307	2	10	9	N	9	81	1			8
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	N	13					21
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	270	2	12	9	N	11					32
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	N	13					45
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	291	2	14	9	N	13					58

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
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		626	-0-	626	626	625	3	1	9	N	1					21
01	0		946	-0-	946	1572	937	3	9	9	N	8					29
02	1929	R	357	-0-	-1572	-0-	357	3			N	-0-					29
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					29
04	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					29

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
11	0		395	-0-	395	1301	56	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	1304	3	3			Y	-0-					-0-
01	1582	R	278	-0-	-1304	-0-	62	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	637	R	637	-0-	-0-	-0-	135	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	129	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	189	1	1126	3	Y	4					84
							4	9									
12	1240	#	14	-0-	-1226	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					84
01	1147	#	686	-0-	-461	-0-	151	1	535	3	Y	-0-					84
02	1120	#	864	-0-	-256	-0-	183	1	671	3	Y	9					93
							10	9									
03	1240	#	839	-0-	-401	-0-	162	1	667	3	Y	9	85	1			17
							10	9									
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	0		746	-0-	746	2055	90	1	537	3	Y	108					220
							119	9									
12	0		3	-0-	3	2058	1	1	2	3	Y	-0-					220
01	2411	R	353	-0-	-2058	-0-	78	1	275	3	Y	-0-					220
02	605	R	605	-0-	-0-	-0-	118	1	432	3	Y	50					270
							55	9									
03	662	R	662	-0-	-0-	-0-	119	1	489	3	Y	49	38	1			281
							54	9									
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					281

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
11	0		756	-0-	756	2222	108	1	641	3	Y	6					92
							7	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	2222					Y	-0-					92
01	2823	R	601	-0-	-2222	-0-	133	1	468	3	Y	-0-					92
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	179	1	659	3	Y	-0-					92
03	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	198	1	819	3	Y	8					100
							9	9									
04	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					100

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
11	0		1166	-0-	1166	3503	167	1	998	3	Y	1					70
							1	9									
12	0		1280	-0-	1280	4783	432	1	846	3	Y	2					72
							2	9									
01	5802	R	1019	-0-	-4783	-0-	223	1	790	3	Y	5					77
							6	9									
02	952	#	869	-0-	-83	-0-	186	1	683	3	Y	-0-					77
03	1054	#	1035	-0-	-19	-0-	201	1	830	3	Y	4					81
							4	9									
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					81

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
11	0		2047	-0-	2047	6120	293	1	1750	3	Y	4					22
							4	9									
12	0		1975	-0-	1975	8095	667	1	1308	3	Y	-0-					22
01	9956	R	1861	-0-	-8095	-0-	408	1	1443	3	Y	9					31
							10	9									
02	1540	#	1496	-0-	-44	-0-	320	1	1176	3	Y	-0-					31
03	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	371	1	1529	3	Y	-0-					31
04	1830	#	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					31

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		935	-0-	935	2824	134	1	799	3	Y	2					59
							2	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	2824					Y	-0-					59
01	3321	R	497	-0-	-2824	-0-	110	1	387	3	Y	-0-					59
02	825	R	825	-0-	-0-	-0-	174	1	638	3	Y	12					71
							13	9									
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	173	1	715	3	Y	-0-					71
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					71

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		645	-0-	645	1930	93	1	552	3	Y	-0-					30
12	0		2	-0-	2	1932	1	1	1	3	Y	-0-					30
01	2788	R	856	-0-	-1932	-0-	189	1	667	3	Y	-0-					30
02	1462	R	1462	-0-	-0-	-0-	306	1	1127	3	Y	26					56
							29	9									
03	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1149	3	Y	11					67
							12	9									
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					67

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		45	-0-	45	117	45	3			N	-0-					-0-
12	0		67	-0-	67	184	67	3			N	-0-					-0-
01	244	R	60	-0-	-184	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1205	R	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	3	N	-0-					33
12	1178	#	23	-0-	-1155	-0-	8	1	15	3	N	-0-					33
01	1178	#	492	-0-	-686	-0-	108	1	384	3	N	-0-					33
02	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	242	1	891	3	N	-0-					33
03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	273	1	1124	3	N	13					46
							14	9									
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					46

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	78	1	1750	3	N	-0-					35
12	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	214	1	1301	3	N	-0-					35
01	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	217	1	1202	3	N	-0-					35
02	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	3	N	-0-					35
03	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	136	1	1166	3	N	10					45
							11	9									
04	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0		928	1951	884	3	44	9	N	40					161
12			0		744	2695	727	3	17	9	N	15	174	1			2
01			0		808	3503	804	3	4	9	N	4					6
02	3908	R	405	-0-	-3503	-0-	396	3	9	9	N	8					14
03	554	R	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	N	8					22
*04	691	R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0		142	259	135	3	7	9	Y	6	43	1			9
12	DLQ G-10		224	-0-	224	483	218	3	6	9	Y	5					14
01	DLQ G-10		254	-0-	254	737	250	3	4	9	Y	4					18
02	DLQ G-10		200	-0-	200	937	194	3	6	9	Y	5					23
03	1162	R	225	-0-	-937	-0-	221	3	4	9	Y	4					27
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0		326	679	326	3			N	-0-					53
12			0		318	997	318	3			N	-0-					53
01	1410	R	413	-0-	-997	-0-	413	3			N	-0-					53
02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					53
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					53
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 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
11	690	#	607	-0-	-83	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	522	-0-	-66	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	608	R	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		183	-0-	183	373	183	2			N	-0-					-0-
12	0		178	-0-	178	551	178	2			N	-0-					-0-
01	0		186	-0-	186	737	186	2			N	-0-					-0-
02	908	N	171	-0-	-737	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	N	-0-					5
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					5
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	N	-0-					5
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	17	1	122	2	N	-0-					5
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	2	N	-0-					5
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	25	1	121	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	Y	7					80
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	307	2	10	9	Y	9	81	1			8
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	2	14	9	Y	13					21
*02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	270	2	12	9	Y	11					32
*03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	306	2	14	9	Y	13					45
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
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-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1000	-0-	1000	1000	997	2	3	9	Y	3	77	1			3
12	0		1002	-0-	1002	2002	980	2	22	9	Y	20					23
01	0		1042	-0-	1042	3044	1028	2	14	9	Y	13					36
02	2800	N	873	-0-	-1927	1117	859	2	14	9	Y	13					49
03	2096	N	979	-0-	-1117	-0-	962	2	17	9	Y	15					64
04	1020	N	899	-0-	-121	-0-	890	2	9	9	Y	8					72

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	36	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	63	-0-	-297 B	-0-	63	2			N	-0-					178
12	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	26	2			N	-0-					178
01	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					178
02	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	364	2	53	9	N	48					226
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					226
04	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	751	2	85	9	N	77	169	1			134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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
11	0		60	-0-	60	73	60	3			N	-0-					-0-
12	0		70	-0-	70	143	70	3			N	-0-					-0-
01	227	N	84	-0-	-143	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	80	-0-	-85	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	0		113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
01	196	N	83	-0-	-113	-0-	82	3	1	9	Y	1					1
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	Y	1					2
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					2

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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	257	2	24	9	N	22					139
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	293	2	30	9	N	27	136	1			30
01	403	N	286	-0-	-117	-0-	261	2	25	9	N	23					53
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	206	2	25	9	N	23					76
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	298	2	24	9	N	22					98
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	325	2	25	9	N	23					121

NAPECO, SW. (CONGL.) //CONT.// 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1908	2	18	9	N	16	1	8			45
12	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1982	2	9	9	N	8	46	1	1	8	6
01	0		1299	-0-	1299	1299	1295	2	4	9	N	4					10
02	2437	N	1138	-0-	-1299	-0-	1136	2	2	9	N	2	2	8			10
03	1984	N	1128	-0-	-856	-0-	1125	2	3	9	N	3	2	8			11
04	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1246	2	1	9	N	1	1	8			11

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

11	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2			N	-0-					35
12	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					35
01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-					35
02	980	N	861	-0-	-119	-0-	860	2	1	9	N	1	1	8			35
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			N	-0-					35
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					35

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					35
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					35
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					35
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					35
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	534	2	72	9	N	65	72	1			91
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	619	2	100	9	N	91	85	1	4	8	93
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	738	2	87	9	N	79	83	1	3	8	86
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	711	2	103	9	N	94	107	1	5	8	68
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1153	2	105	9	N	95	99	1	6	8	58
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1190	2	118	9	N	107	100	1	2	8	63

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

11	0		2054	-0-	2054	2054	2032	2	22	9	N	20					103
12	4229	X	2175	-0-	-2054	-0-	2144	2	31	9	N	28	50	1			81
01	0		1792	-0-	1792	1792	1777	2	15	9	N	14					95
02	2800	N	1620	-0-	-1180	612	1590	2	30	9	N	27	91	1			31
03	2327	N	1715	-0-	-612	-0-	1685	2	30	9	N	27					58
04	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	1627	2	28	9	N	25					83

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	0		3418	-0-	3418	3418	3328	2	90	9	N	82	136	1			81
12	6525	X	3107	-0-	-3418	-0-	3010	2	97	9	N	88	111	1			58
01	0		2972	-0-	2972	2972	2860	2	112	9	N	102					160
02	5605	X	2633	-0-	-2972	-0-	2553	2	80	9	N	73	170	1			63
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2792	2	64	9	N	58	93	1			28
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2834	2	72	9	N	65	80	1			13

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					30
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					30
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					30

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

11	876	N	522	-0-	-354	-0-	516	2	6	9	N	5	5	8			23
12	0		708	-0-	708	708	698	2	10	9	N	9	9	8			23
01	0		842	-0-	842	1550	836	2	6	9	N	5	5	8			23
02	2627	N	1077	-0-	-1550	-0-	1066	2	11	9	N	10	10	8			23
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6	6	8			23
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	2	7	9	N	6	6	8			23

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	N	5					100
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1693	2	17	9	N	15	14	8			101
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1561	2	7	9	N	6	4	8			103
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1274	2	25	9	N	23	20	8			106
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1122	2	34	9	N	31	29	8			108
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5	3	8			110

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		79	-0-	79	79	71	2	8	9	N	7	7	8			5
01	14B2 EXT		222	-0-	222	301	213	2	9	9	N	8	8	8			5
02	14B2 EXT		162	-0-	162	463	154	2	8	9	N	7	7	8			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	463					N	-0-					5

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1487	-0-	1487	1487	1468	2	19	9	N	17	15	8			2
01	0		2309	-0-	2309	3796	2289	2	20	9	N	18	11	8			9
02	2800	N	2456	-0-	-344	3452	2420	2	36	9	N	33	15	8			27
03	3100	N	2621	-0-	-479	2973	2531	2	90	9	N	82	83	1	15	8	11
*04	3000	N	2182	-0-	-818	2155	2150	2	32	9	N	29	15	8			25

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
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
11	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	1138	2	24	9	N	22					105
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1305	2	31	9	N	28	60	1	3	8	70
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1209	2	31	9	N	28					98
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1077	2	32	9	N	29	2	8			125
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1358	2	19	9	N	17	4	8			138
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1308	2	28	9	N	25	110	1			53

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
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	1	1	8			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					25
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					25

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
11	1170	N	421	-0-	-749	-0-	421	2			N	-0-					10
12	0		215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					10
01	0		194	-0-	194	409	194	2			N	-0-					10
02	615	N	206	-0-	-409	-0-	203	2	3	9	N	3					13
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	913	2	45	9	N	41	6	8			48
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	724	2	35	9	N	32	2	8			78

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	503	1			802
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					859
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					859
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168					1027
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					1081
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1081

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOWER WELL #: 1 RRCID -> 286778 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8316 - 9158

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

MUIR "M" 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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

11	0		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	0	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

11	0	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
11	0		3765	-0-	3765	7626	3765	3			N	-0-					19
12	0		3632	-0-	3632	11258	3632	3			N	-0-					19
01	0		2571	-0-	2571	13829	2571	3			N	-0-					19
02	17481	X	3652	-0-	-13829	-0-	3652	3			N	-0-					19
03	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	3			N	-0-					19
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		73	-0-	73	81	73	3			N	-0-					11
12	0		302	-0-	302	383	302	3			N	-0-					11
01	0		309	-0-	309	692	309	3			N	-0-					11
02	971	N	279	-0-	-692	-0-	279	3			N	-0-					11
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					11
04	300	N	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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
11	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
04	14B	DENY	-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
11	DLQ	G-10	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B	DENY	-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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	7951					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	7951					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7951					N	-0-					-0-
02	7951	X	-0-	-0-	-7951	-0-					N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

11	930	N	890	-0-	-40	-0-	22	1	868	2	Y	-0-					24
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	23	1	877	2	Y	-0-					24
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	23	1	864	2	Y	-0-					24
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	21	1	769	2	Y	-0-					24
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	23	1	794	2	Y	-0-					24
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	946 -0-	946	1942	20	1	926	2	Y	-0-					-0-
12			0	1027 -0-	1027	2969	21	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01			0	1043 -0-	1043	4012	21	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N		905 -0-	-1895	2117	19	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N		1010 -0-	-2090	27	21	1	989	2	Y	-0-					-0-
04	1033	N		1006 -0-	-27	-0-	20	1	986	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	62	1	2252	2	Y	-0-					5
12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	64	1	2209	2	Y	-0-					5
01	2449	N	2332	-0-	-117	-0-	64	1	2268	2	Y	-0-					5
02	2156	N	2072	-0-	-84	-0-	58	1	2014	2	Y	-0-					5
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	64	1	2263	2	Y	-0-					5
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	62	1	2195	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	641 -0-	641	1297	641	2			Y	-0-					-0-
12			0	661 -0-	661	1958	661	2			Y	-0-					-0-
01			0	475 -0-	475	2433	475	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2202	-0-	-598	1835	2202	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1691	-0-	-1409	426	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1834	N	1408	-0-	-426	-0-	1408	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
11			0	2415 -0-	2415	4839	51	1	2364	2	Y	-0-					22
12			0	2519 -0-	2519	7358	52	1	2467	2	Y	-0-					22
01			0	2475 -0-	2475	9833	52	1	2423	2	Y	-0-					22
02	2800	N	2198	-0-	-602	9231	47	1	2151	2	Y	-0-					22
03	3100	N	2260	-0-	-840	8391	52	1	2208	2	Y	-0-					22
04	3000	N	2094	-0-	-906	7485	51	1	2043	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
11	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-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
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

11	0		930	-0-	930	1924	923	2	7	9	Y	6					25
12	0		930	-0-	930	2854	930	2			Y	-0-					25
01	0		894	-0-	894	3748	894	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	2800	N	767	-0-	-2033	1715	767	2			Y	-0-					-0-
03	2576	N	861	-0-	-1715	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3860	-0-	860	860	3860	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					16
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					16
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y	-0-					16
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					16
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					16
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

11	0		1412	-0-	1412	2852	48	1	1364	2	Y	-0-					7
12	0		1313	-0-	1313	4165	49	1	1264	2	Y	-0-					7
01	0		1445	-0-	1445	5610	49	1	1396	2	Y	-0-					7
02	2800	N	1354	-0-	-1446	4164	44	1	1310	2	Y	-0-					7
03	3100	N	1438	-0-	-1662	2502	49	1	1389	2	Y	-0-					7
04	3000	N	1413	-0-	-1587	915	48	1	1365	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

11	0		1244	-0-	1244	2526	1244	2			Y	-0-					-0-
12	0		1419	-0-	1419	3945	1419	2			Y	-0-					-0-
01	0		1858	-0-	1858	5803	1858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1745	-0-	-1055	4748	1745	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1656	-0-	-1444	3304	1656	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1416	-0-	-1584	1720	1416	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

11	0		1586	-0-	1586	3222	1586	2			Y	-0-					-0-
12	0		1696	-0-	1696	4918	1696	2			Y	-0-					-0-
01	0		1695	-0-	1695	6613	1695	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1481	-0-	-1319	5294	1481	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1601	-0-	-1499	3795	1601	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1542	-0-	-1458	2337	1542	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		5891	-0-	5891	11592	324 6	1 9	5561	2	Y	5					169
12	0		5417	-0-	5417	17009	335 7	1 9	5075	2	Y	6	75	1			100
01	0		5230	-0-	5230	22239	335 20	1 9	4875	2	Y	18					118
02	27128	X	4889	-0-	-22239	-0-	302 6	1 9	4581	2	Y	5					123
03	6076	X	5305	-0-	-771	-0-	335	1 9	4970	2	Y	-0-					123
04	5880	X	5186	-0-	-694	-0-	324 6	1 9	4856	2	Y	5					128

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 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
11	0		2347	-0-	2347	4752	2347	2			Y	-0-					-0-
12	0		2402	-0-	2402	7154	2402	2			Y	-0-					-0-
01	0		2349	-0-	2349	9503	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2139	-0-	-661	8842	2139	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2408	-0-	-692	8150	2408	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2307	-0-	-693	7457	2307	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 #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	41	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	33	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	36	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	37	1	1026	2	Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	47	1	1363	2	Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	47	1	1325	2	Y	-0-					-0-

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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					104
12	403	N	212	-0-	-191	-0-	212	2			Y	-0-					104
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					104
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					104
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					104
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 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
11	0		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-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
11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

11	0		1460	-0-	1460	3010	1460	2			Y	-0-					1
12	0		1454	-0-	1454	4464	1454	2			Y	-0-					1
01	0		1517	-0-	1517	5981	1517	2			Y	-0-					1
02	2800	N	1365	-0-	-1435	4546	1365	2			Y	-0-					1
03	3100	N	1493	-0-	-1607	2939	1493	2			Y	-0-					1
04	3000	N	1496	-0-	-1504	1435	1496	2			Y	-0-					1

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

11	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

11	2040	X	1768	-0-	-272	-0-	1768	2			Y	-0-					15
12	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			Y	-0-					15
01	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1638	2	3	9	Y	3	15	1			3
02	1652	N	1475	-0-	-177	-0-	1467	2	8	9	Y	7					10
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1584	2	24	9	Y	22					32
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1721	2	8	9	Y	7					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	62	1	623	2	Y	1					8
							1	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	775	2	Y	2					10
							2	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	65	1	780	2	Y	5					15
							6	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	59	1	683	2	Y	6	19	1			2
							7	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	794	1	3	9	Y	3					5
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	687	2	Y	2					7
							2	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

11	0		1319	-0-	1319	2678	1319	2			N	-0-					-0-
12	0		1809	-0-	1809	4487	1809	2			N	-0-					-0-
01	0		1821	-0-	1821	6308	1821	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1270	-0-	-1530	4778	1270	2			N	-0-					-0-
03	100	N	-0-	-0-	-100	4678					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B	DENY	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	196	1	1300	2	N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	202	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	202	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1295	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	69	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	32	1	1361	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
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					27
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					27
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					27
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	191	2			Y	-0-					27
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					27
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3					30

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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					2
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					2
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			Y	-0-					2
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					2
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 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
11	180	N	92	-0-	-88	-0-	34	1	57	2	Y	1					7
							1	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	319	2	Y	2					9
							2	9									
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	5					14
							6	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	6	18	1			2
							7	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	3					5
							3	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	2					7
							2	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

11	0		656	-0-	656	4264	656	2			Y	-0-					-0-
12	0		664	-0-	664	4928	664	2			Y	-0-					-0-
01	0		544	-0-	544	5472	544	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	606	-0-	-2194	3278	606	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	736	-0-	-2364	914	736	2			Y	-0-					-0-
04	1662	N	748	-0-	-914	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

11	660	N	426	-0-	-234	-0-	426	2			Y	-0-					2
12	775	N	146	-0-	-629	-0-	146	2			Y	-0-					2
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					2
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					2

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					5
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					5
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					5
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					5
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	612	2	2	9	N	2					7
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					7

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
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	507	2			Y	-0-					7
12	1054	X	908	-0-	-146	-0-	908	2			Y	-0-					7
01	1054	X	309	-0-	-745	-0-	306	2	3	9	Y	3					10
02	952	X	412	-0-	-540	-0-	404	2	8	9	Y	7					17
03	899	X	690	-0-	-209	-0-	631	2	59	9	Y	54					71
*04	870	X	645	-0-	-225	-0-	633	2	12	9	Y	11	55	1			27

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
11	0		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					24
12	0		1	-0-	1	71	1	2			Y	-0-					24
01	0		10	-0-	10	81	4	2	6	9	Y	5					29
02	103	N	22	-0-	-81	-0-	8	2	14	9	Y	13					42
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					43
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					43

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-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
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	31	1	610	2	Y	5					20
							6	9									
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	Y	11	29	1			2
							12	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	775	2	Y	5					7
							6	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	7					14
							8	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	650	2	Y	7					21
							8	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	9					30
							10	9									

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
11	0		1356	-0-	1356	2843	62	1 6 9	1288	2	Y	5					22
12	0		1277	-0-	1277	4120	65	1 12 9	1200	2	Y	11	31	1			2
01	0		1259	-0-	1259	5379	64	1 6 9	1189	2	Y	5					7
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3724	58	1 8 9	1079	2	Y	7					14
03	3100	N	1200	-0-	-1900	1824	65	1 8 9	1127	2	Y	7					21
04	3000	N	1193	-0-	-1807	17	62	1 10 9	1121	2	Y	9					30

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

11	0		121	-0-	121	248	121	2			Y	-0-					-0-
12	0		126	-0-	126	374	126	2			Y	-0-					-0-
01	0		127	-0-	127	501	127	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	115	-0-	-501	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	1694	2	Y	5					20
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	88	1 12 9	1759	2	Y	11	29	1			2
01	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	87	1 6 9	1725	2	Y	5					7
02	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	80	1 8 9	1558	2	Y	7					14
03	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	88	1 8 9	1677	2	Y	7					21
04	1770	N	1630	-0-	-140	-0-	86	1 10 9	1534	2	Y	9					30

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2023 - WELL PLUGGED 3/31/2023

RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	440	N	199	-0-	-241	-0-	199	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023 - WELL PLUGGED 3/9/2023\

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					27
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					27
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					27
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					27
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					27

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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	5					20
							6	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	11	29	1			2
							12	9									
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	462	2	Y	5					7
							6	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	7					14
							8	9									
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	460	2	Y	7					21
							8	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	21	1	431	2	Y	9					30
							10	9									

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
11	390	N	269	-0-	-121	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1988	-0-	1988	4263	1988	2			N	-0-					-0-
12	0		1937	-0-	1937	6200	1937	2			N	-0-					-0-
01	0		1960	-0-	1960	8160	1960	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2079	-0-	-721	7439	2079	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2024	-0-	-1076	6363	2024	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2007	-0-	-993	5370	2007	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

11	510	N	502	-0-	-8	-0-	18	1	484	2	N	-0-			-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	19	1	454	2	N	-0-			-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	19	1	485	2	N	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-			-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	175	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	181	1	1424	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	181	1	1277	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	163	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	63	1	1297	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1275	-0-	-135	-0-	30	1	1245	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	159	1	1598	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	167	1	1554	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	169	1	1509	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1446	-0-	-206	-0-	152	1	1294	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	168	1	1465	2	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	161	1	1397	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
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	38	1	776	2	Y	5					28
							6	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	874	2	Y	12	29	1			11
							13	9									
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	Y	4					15
							4	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	7					22
							8	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	Y	7					29
							8	9									
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	38	1	657	2	Y	9					38
							10	9									

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
11	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	86	1	1645	2	Y	5					20
							6	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	88	1	1699	2	Y	11	29	1			2
							12	9									
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	5					7
							6	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	80	1	1484	2	Y	7					14
							8	9									
03	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	88	1	1603	2	Y	7					21
							8	9									
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	86	1	1529	2	Y	9					30
							10	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

11	0		295	-0-	295	601	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	0		295	-0-	295	896	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	0		301	-0-	301	1197	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	1459	N	262	-0-	-1197	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		437	-0-	437	662	437	2			N	-0-					-0-
12	0		430	-0-	430	1092	430	2			N	-0-					-0-
01	0		426	-0-	426	1518	426	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	360	-0-	-1518	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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

11	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	97	1	1133	2	Y	2					20
							2	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	102	1	1058	2	Y	6					26
							7	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	2	Y	11					37
							12	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	93	1	777	2	Y	18	49	1			6
							20	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	102	1	741	2	Y	7					13
							8	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	99	1	654	2	Y	5					18
							6	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	41	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	38	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	494	-0-	-136	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	481	-0-	-139	-0-	41	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	42	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	0		894	-0-	894	1843	894	2			N	-0-					14
12	0		933	-0-	933	2776	933	2			N	-0-					14
01	0		927	-0-	927	3703	927	2			N	-0-					14
02	2800	N	833	-0-	-1967	1736	833	2			N	-0-					14
03	2687	N	951	-0-	-1736	-0-	951	2			N	-0-					14
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					14

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					13
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					13
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					13
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	2			Y	-0-					13
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					13
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

11	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	3025	2			Y	-0-					12
12	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	2408	2			Y	-0-					12
01	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	2607	2	83	9	Y	75	37	1			50
02	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			Y	-0-	37	1			13
03	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			Y	-0-	13	1			-0-
04	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

11	0		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					5
01	T. A.		1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-					5
02	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					5
03	T. A.		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					5
04	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	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
11	0		1115	-0-	1115	2333	118	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	0		1192	-0-	1192	3525	124	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	0		1207	-0-	1207	4732	125	1	1082	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1102	-0-	-1698	3034	113	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1443	-0-	-1657	1377	124	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	2754	N	1377	-0-	-1377	-0-	120	1	1257	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 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
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	54	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	57	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	953	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	888	-0-	-8	-0-	52	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	57	1	907	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	55	1	887	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

11	0		590	-0-	590	998	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	0		596	-0-	596	1594	20	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	0		550	-0-	550	2144	19	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	2567	N	423	-0-	-2144	-0-	15	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	22	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

11	0		867	-0-	867	1773	29	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	0		900	-0-	900	2673	30	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	0		879	-0-	879	3552	30	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	766	-0-	-2034	1518	26	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	2326	N	808	-0-	-1518	-0-	27	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022 - WELL PLUGGED 12/9/22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		259	-0-	259	514	259	2			Y	-0-					4
12	0		243	-0-	243	757	243	2			Y	-0-					4
01	0		254	-0-	254	1011	254	2			Y	-0-					4
02	1237	N	226	-0-	-1011	-0-	226	2			Y	-0-					4
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					7
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					7
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					10
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	Y	7					17
03	744	N	662	-0-	-82	-0-	603	2	59	9	Y	54					71
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	596	2	12	9	Y	11	55	1			27

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
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	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

11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	672	N	77	-0-	-595	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	2			N	-0-					72
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					72
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			N	-0-					72
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					72
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					72
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

11	0		1792	-0-	1792	3465	1792	2			N	-0-					-0-
12	0		1761	-0-	1761	5226	1761	2			N	-0-					-0-
01	0		1702	-0-	1702	6928	1702	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1134	-0-	-1666	5262	1134	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	368	-0-	-2732	2530	368	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	800	-0-	-2200	330	800	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					6
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					8
01	620	N	197	-0-	-423	-0-	160	2	37	9	N	34	13	1			29
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	20	1			9
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	N	4	7	1			6
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					6

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	5	1	212	2	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	14	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	14	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	13	1	502	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	14	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	14	1	537	2	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

11	0		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	39	23	2			Y	-0-					-0-
01	0		13	-0-	13	52	13	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	22	-0-	-52	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

11	0		356	-0-	356	800	356	2			N	-0-					-0-
12	0		333	-0-	333	1133	333	2			N	-0-					-0-
01	0		392	-0-	392	1525	392	2			N	-0-					-0-
02	1898	N	373	-0-	-1525	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 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
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 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
11	0		804	-0-	804	1565	804	2			N	-0-					8
12	0		774	-0-	774	2339	774	2			N	-0-					8
01	0		846	-0-	846	3185	771	2	75	9	N	68	25	1			51
02	2800	N	468	-0-	-2332	853	468	2			N	-0-	37	1			14
03	1978	N	1125	-0-	-853	-0-	1122	2	3	9	N	3	14	1			3
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					3

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1383	-0-	1383	2824	1383	2			N	-0-					-0-
12	0		1322	-0-	1322	4146	1322	2			N	-0-					-0-
01	0		1362	-0-	1362	5508	1362	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1244	-0-	-1556	3952	1244	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1374	-0-	-1726	2226	1374	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1370	-0-	-1630	596	1370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		896	-0-	896	1910	896	2			Y	-0-					2
12	0		892	-0-	892	2802	892	2			Y	-0-					2
01	0		900	-0-	900	3702	893	2	7	9	Y	6					8
02	2800	N	900	-0-	-1900	1802	881	2	19	9	Y	17					25
03	2870	N	1068	-0-	-1802	-0-	1039	2	29	9	Y	26					51
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	Y	12					63

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					32
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					32
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					32
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					32
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					27
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					27
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					27
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2					29
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1306	2	22	9	N	20					49
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			N	-0-					49

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					1
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					1
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					1
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					1
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	809	2	2	9	N	2					3
04	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

11	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
12	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

11	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					23
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					23
01	1023	N	927	-0-	-96	-0-	881	2	46	9	N	42	22	1			43
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1	32	1			12
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	892	2	3	9	N	3	12	1			3
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					3

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

11	1650	N	1308	-0-	-342	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	529	-0-	-703	-0-	520	2	9	9	N	8					8
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	797	2	213	9	N	194	181	1			21
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					21

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			Y	-0-					18
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			Y	-0-					18
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					18
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1620	2	2	9	Y	2					20
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	18	1			2
04	3000	N	4139	-0-	1139	1139	4139	2			Y	-0-					2

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

11	0		1602	-0-	1602	3713	1602	2			N	-0-					12
12	0		1761	-0-	1761	5474	1761	2			N	-0-					12
01	0		1164	-0-	1164	6638	1164	2			N	-0-					12
02	2800	N	1365	-0-	-1435	5203	94	1	1271	2	N	-0-					12
03	3100	N	1556	-0-	-1544	3659	125	1	1431	2	N	-0-					12
04	3000	N	1200	-0-	-1800	1859	93	1	1107	2	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		1817	-0-	1817	3822	1817	2			N	-0-					-0-
12	0		1488	-0-	1488	5310	1488	2			N	-0-					-0-
01	0		1274	-0-	1274	6584	1274	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1051	-0-	-1749	4835	1051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	908	-0-	-2192	2643	908	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1251	-0-	-1749	894	1251	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1390	-0-	-122	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1080	-0-	-625	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

11	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5435	-0-	2435	2435	5435	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					105
12	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	2			N	-0-					105
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					105
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					105
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2	51	1			56
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-	53	1			3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					82

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

11	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2295	-0-	-247	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

11	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021 - WELL PLUGGED 4-20-2021

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

11	810	N	741	-0-	-69	-0-	37	1	704	2	N	-0-					-0-
12	837	N	701	-0-	-136	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	35	1	668	2	N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	34	1	666	2	N	-0-					-0-
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	34	1	633	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3550	-0-	450	673	3550	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3135	-0-	335	1008	3135	2			N	-0-					-0-
03	3966	X	2958	-0-	-1008	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	1235	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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	240	1	1411	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	248	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	248	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	224	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	248	1	1455	2	N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	240	1	1483	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	500	-0-	-340	-0-	500	2			Y	-0-					18
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					18
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					18
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	2			Y	-0-					18
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					18
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					15
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					15
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					15
02	308	N	120	-0-	-188	-0-	120	2			Y	-0-					15
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					15
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	11	1	300	2	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	418	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	64	1	1742	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	67	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	73	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	68	1	1633	2	N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1826	2	N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

11	1200	N	559	-0-	-641	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

11	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	224	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	215	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	226	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1374	-0-	-110	-0-	219	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	256	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	270	1	1203	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

11	0		38	-0-	38	195	38	2			Y	-0-					-0-
12	0		79	-0-	79	274	79	2			Y	-0-					-0-
01	0		169	-0-	169	443	169	2			Y	-0-					-0-
02	655	N	212	-0-	-443	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

11	0		198	-0-	198	439	198	2			N	-0-					-0-
12	0		209	-0-	209	648	209	2			N	-0-					-0-
01	0		217	-0-	217	865	217	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	202	-0-	-865	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	11	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	11	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

11	2370	X	2354	-0-	-16	-0-	69	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2393	-0-	-56	-0-	71	1	2322	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	71	1	2313	2	Y	-0-					-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	64	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	71	1	2542	2	Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	69	1	2382	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-					28
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	39	1	1422	2	Y	-0-					28
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	39	1	1378	2	Y	-0-					28
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	35	1	1213	2	Y	-0-					28
03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	39	1	1338	2	Y	-0-					28
04	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	37	1	1193	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	18	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	1920	N	1642	-0-	-278	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1520	-0-	-20	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3899	-0-	-224	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3691	-0-	-432	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3678	-0-	-46	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	1555	-0-	-2537	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

11	3540	X	2962	-0-	-578	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3001	-0-	-316	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1176	-0-	-1986	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

11	0		11477	-0-	11477	23507	11462	2	15	9	Y	14					165
12	0		11674	-0-	11674	35181	11668	2	6	9	Y	5					170
01	0		11592	-0-	11592	46773	11562	2	30	9	Y	27	180	1			17
02	57093	X	10320	-0-	-46773	-0-	10302	2	18	9	Y	16					33
03	12028	X	11293	-0-	-735	-0-	11278	2	15	9	Y	14					47
04	11490	X	10765	-0-	-725	-0-	10757	2	8	9	Y	7					54

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 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
11	0		3575	-0-	3575	7225	121	1	3454	2	N	-0-					-0-
12	0		3782	-0-	3782	11007	125	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	0		3877	-0-	3877	14884	125	1	3752	2	N	-0-					-0-
02	18389	X	3505	-0-	-14884	-0-	112	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	125	1	3794	2	N	-0-					-0-
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	121	1	3613	2	N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022 - WELL PLUGGED 11/8/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	1668	2			Y	-0-					90
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-					90
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1768	2	2	9	Y	2					92
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1					93
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1798	2	52	9	Y	47	37	1			103
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			Y	-0-	39	1			64

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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2022 - WELL PLUGGED 12/19/22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

11	0		688	-0-	688	1473	688	2			N	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	2154	681	2			N	-0-					-0-
01	0		731	-0-	731	2885	731	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	677	-0-	-2123	762	677	2			N	-0-					-0-
03	1542	N	780	-0-	-762	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		17	-0-	17	20	17	2			Y	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	23	3	2			Y	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	16	-0-	-27	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	329	-0-	-135	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023 - WELL PLUGGED 3/17/2023

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	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
11	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	1661	2	1	9	N	1					1
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	1508	2	3	9	N	3					4
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6					10
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					10

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
11	0		2037	-0-	2037	4128	72	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	0		2079	-0-	2079	6207	75	1	2004	2	N	-0-					-0-
01	0		2053	-0-	2053	8260	82	1	1971	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1840	-0-	-960	7300	73	1	1767	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2066	-0-	-1034	6266	86	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1992	-0-	-1008	5258	85	1	1907	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
11	1110	N	239	-0-	-871	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1475	-0-	-145	-0-	1475	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		379	-0-	379	767	19	1	360	2	N	-0-					-0-
12	0		399	-0-	399	1166	20	1	379	2	N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1566	20	1	380	2	N	-0-					-0-
02	1922	N	356	-0-	-1566	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	18	1	341	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
11	0		3619	-0-	3619	7274	255	1	3355	2	N	8					233
							9	9									
12	0		3562	-0-	3562	10836	264	1	3278	2	N	18	194	1			57
							20	9									
01	0		3482	-0-	3482	14318	264	1	3218	2	N	-0-					57
02	17247	X	2929	-0-	-14318	-0-	238	1	2691	2	N	-0-					57
03	3751	X	3365	-0-	-386	-0-	264	1	3101	2	N	-0-					57
04	3630	X	3417	-0-	-213	-0-	255	1	3162	2	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	0		1002	-0-	1002	2078	1002	2			N	-0-					-0-
12	0		942	-0-	942	3020	942	2			N	-0-					-0-
01	0		1095	-0-	1095	4115	1095	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	617	-0-	-2183	1932	617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1348	-0-	-1752	180	1348	2			N	-0-					-0-
04	1406	N	1226	-0-	-180	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	2914	2			Y	-0-					75
12	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2993	2	8	9	Y	7					82
01	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2930	2	22	9	Y	20					102
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	Y	8					110
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3100	2	19	9	Y	17					127
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	2	30	9	Y	27	134	1			20

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

11	0		61	-0-	61	305	61	2			N	-0-					23
12	0		33	-0-	33	338	33	2			N	-0-					23
01	0		18	-0-	18	356	18	2			N	-0-					23
02	361	N	5	-0-	-356	-0-	5	2			N	-0-					23
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					23
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	2877	X	1959	-0-	-918	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023 - WELL PLUGGED 2/22/2023

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

11	0		22	-0-	22	30	22	2			N	-0-					-0-
12	0		11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	86	45	2			N	-0-					-0-
02	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

11	0		1676	-0-	1676	3039	1676	2			N	-0-					-0-
12	0		1668	-0-	1668	4707	1668	2			N	-0-					-0-
01	0		805	-0-	805	5512	805	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	139	-0-	-2661	2851	139	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	322	-0-	-2778	73	322	2			N	-0-					-0-
04	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

11	0		368	-0-	368	772	18	1	350	2	N	-0-					-0-
12	0		399	-0-	399	1171	20	1	379	2	N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1571	20	1	380	2	N	-0-					-0-
02	1939	N	368	-0-	-1571	-0-	17	1	351	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

11	0		3648	-0-	3648	5504	3648	2			N	-0-					-0-
12	0		3634	-0-	3634	9138	3634	2			N	-0-					-0-
01	0		3630	-0-	3630	12768	3630	2			N	-0-					-0-
02	15890	X	3122	-0-	-12768	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

11	0		3591	-0-	3591	7807	127	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	0		4576	-0-	4576	12383	166	1	4410	2	N	-0-					-0-
01	0		3898	-0-	3898	16281	155	1	3743	2	N	-0-					-0-
02	20121	X	3840	-0-	-16281	-0-	153	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3633	-0-	-955	-0-	151	1	3482	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3239	-0-	-1201	-0-	138	1	3101	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	352	1	5851	2	N	19	191	1			33
							21	9									
12	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	363	1	5691	2	N	14					47
							15	9									
01	6758	X	6610	-0-	-148	-0-	363	1	6189	2	N	53					100
							58	9									
02	6104	X	4961	-0-	-1143	-0-	328	1	4633	2	N	-0-					100
03	6572	X	2337	-0-	-4235	-0-	720	1	1617	2	N	-0-					100
04	6390	X	4346	-0-	-2044	-0-	720	1	3624	2	N	2					102
							2	9									

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

11	0		2531	-0-	2531	5142	162	1	2369	2	N	-0-					42
12	0		2387	-0-	2387	7529	167	1	2220	2	N	-0-					42
01	0		2473	-0-	2473	10002	167	1	2306	2	N	-0-					42
02	2800	N	1877	-0-	-923	9079	151	1	1726	2	N	-0-					42
03	3100	N	2020	-0-	-1080	7999	167	1	1853	2	N	-0-					42
04	3000	N	1880	-0-	-1120	6879	162	1	1718	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

11	0		1545	-0-	1545	3314	1545	2			N	-0-					-0-
12	0		1493	-0-	1493	4807	1493	2			N	-0-					-0-
01	0		1540	-0-	1540	6347	1540	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1415	-0-	-1385	4962	1415	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1643	-0-	-1457	3505	1643	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1680	-0-	-1320	2185	1680	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

11	0		4577	-0-	4577	9305	4577	2			N	-0-					-0-
12	0		4594	-0-	4594	13899	4594	2			N	-0-					-0-
01	0		4762	-0-	4762	18661	4762	2			N	-0-					-0-
02	22294	X	3633	-0-	-18661	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4044	-0-	-96	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

11	0		285	-0-	285	599	14	1	271	2	N	-0-					-0-
12	0		293	-0-	293	892	15	1	278	2	N	-0-					-0-
01	0		282	-0-	282	1174	14	1	268	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	247	-0-	-1174	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

11	0		2092	-0-	2092	4036	2092	2			N	-0-					-0-
12	0		2074	-0-	2074	6110	2074	2			N	-0-					-0-
01	0		3574	-0-	3574	9684	3574	2			N	-0-					-0-
02	13349	X	3665	-0-	-9684	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

11	0		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					29
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

11	5880	X	5753	-0-	-127	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5640	-0-	-281	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4890	-0-	-486	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5125	-0-	-827	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5520	-0-	-240	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

11	0		1410	-0-	1410	2984	88	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	0		1486	-0-	1486	4470	126	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	0		2101	-0-	2101	6571	145	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1740	-0-	-1060	5511	135	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2025	-0-	-1075	4436	151	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1933	-0-	-1067	3369	132	1	1801	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

11	0		504	-0-	504	1021	113	1	391	2	N	-0-					-0-
12	0		504	-0-	504	1525	117	1	387	2	N	-0-					-0-
01	0		502	-0-	502	2027	116	1	386	2	N	-0-					-0-
02	2488	N	461	-0-	-2027	-0-	105	1	356	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	117	1	375	2	N	-0-					-0-
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	58	1	365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

11	0		3810	-0-	3810	7866	3810	2			N	-0-					-0-
12	0		3763	-0-	3763	11629	3763	2			N	-0-					-0-
01	0		3710	-0-	3710	15339	3710	2			N	-0-					-0-
02	18466	X	3127	-0-	-15339	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2486	-0-	-273	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

11	0		287	-0-	287	588	287	2			N	-0-					-0-
12	0		300	-0-	300	888	300	2			N	-0-					-0-
01	0		291	-0-	291	1179	291	2			N	-0-					-0-
02	1452	N	273	-0-	-1179	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	999	-0-	-411	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 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
11	0		3231	-0-	3231	7554	162	1	3069	2	N	-0-			-0-
12	0		3262	-0-	3262	10816	162	1	3100	2	N	-0-			-0-
01	0		3586	-0-	3586	14402	177	1	3409	2	N	-0-			-0-
02	17660	X	3258	-0-	-14402	-0-	153	1	3105	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	168	1	3329	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3009	-0-	-471	-0-	152	1	2857	2	N	-0-			-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	554	-0-	-1816	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	414	-0-	-2004	-0-	414	2			N	-0-			-0-
01	1798	N	112	-0-	-1686	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02	504	N	39	-0-	-465	-0-	39	2			N	-0-			-0-
03	403	N	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3275	-0-	275	275	3275	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		5820	-0-	5820	11675	548	1	5272	2	N	-0-			13
12	0		5324	-0-	5324	16999	561	1	4763	2	N	-0-			13
01	0		5420	-0-	5420	22419	543	1	4877	2	N	-0-			13
02	26877	X	4458	-0-	-22419	-0-	538	1	3920	2	N	-0-			13
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	554	1	5719	2	N	-0-			13
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	469	1	5605	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
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	698	1	4625	2	N	-0-			178
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	722	1	5103	2	N	2			180
							2	9							
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	722	1	5124	2	N	-0-			180
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	652	1	4646	2	N	-0-			180
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	365	1	2768	2	N	-0-			180
04	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	330	1	5399	2	N	-0-			180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

11	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	72	1	1667	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	75	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	74	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	66	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	75	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	72	1	1638	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 4/24/2023

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

11	2340	X	1918	-0-	-422	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1880	-0-	-538	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1829	-0-	-155	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

11	3450	X	1613	-0-	-1837	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2986	-0-	-672	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2781	-0-	-383	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 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
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					90
12	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	2232	2			Y	-0-					90
01	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2249	2			Y	-0-					90
02	2464	N	2004	-0-	-460	-0-	2004	2			Y	-0-					90
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					90
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5245	-0-	-155	-0-	388	1	4857	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5527	-0-	-53	-0-	421	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	410	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4903	-0-	-25	-0-	357	1	4546	2	N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	398	1	5183	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5080	-0-	-260	-0-	380	1	4700	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2312	-0-	2312	4286	82	1	2230	2	N	-0-					-0-
12	0		2054	-0-	2054	6340	74	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	0		1892	-0-	1892	8232	75	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1110	-0-	-1690	6542	44	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1591	-0-	-1509	5033	83	1	1508	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2609	-0-	-391	4642	111	1	2498	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
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2					2
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2

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
11	0		2226	-0-	2226	4802	2226	2			N	-0-					1
12	0		2185	-0-	2185	6987	2185	2			N	-0-					1
01	0		2991	-0-	2991	9978	2991	2			N	-0-					1
02	12167	X	2189	-0-	-9978	-0-	2189	2			N	-0-					1
03	2573	X	2099	-0-	-474	-0-	2099	2			N	-0-					1
04	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	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
11	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1550	1	3935	2	N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	954	1	4578	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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			N	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	1			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	239	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5580	-0-	-124	-0-	270	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	284	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	219	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5476	-0-	-321	-0-	312	1	5164	2	N	-0-					-0-
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	252	1	5263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		3266	-0-	3266	7262	3266	2			N	-0-					11
12	0		2743	-0-	2743	10005	2743	2			N	-0-					11
01	0		3377	-0-	3377	13382	3334	2	43	9	N	39	17	1			33
02	16764	X	3382	-0-	-13382	-0-	630	1	2752	2	N	-0-	24	1			9
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	752	1	2924	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	756	1	2959	2	N	11					11
							12	9									

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					10
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					10
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	783	2	9	9	Y	8					18
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	Y	17					35
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	803	2	24	9	Y	22					57
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	851	2	6	9	Y	5					62

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

11	1440	N	1245	-0-	-195	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	957	-0-	-376	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	525	-0-	-825	-0-	525	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

11	0		3699	-0-	3699	7378	1051	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	0		3783	-0-	3783	11161	1108	1	2675	2	N	-0-					-0-
01	0		3769	-0-	3769	14930	1132	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	18301	X	3371	-0-	-14930	-0-	1027	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	1141	1	2534	2	N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1125	1	2269	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	208	1	2644	2	N	-0-					30
12	2945	X	2522	-0-	-423	-0-	215	1	2307	2	N	-0-					30
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	215	1	2788	2	N	-0-					30
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	195	1	2595	2	N	-0-					30
03	3100	N	3374	-0-	274	274	215	1	3159	2	N	-0-					30
04	3000	N	3316	-0-	316	590	208	1	3108	2	N	-0-					30

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

11	0		6252	-0-	6252	11406	388	1	5864	2	N	-0-					-0-
12	0		6020	-0-	6020	17426	270	1	5750	2	N	-0-					-0-
01	0		5816	-0-	5816	23242	291	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	28368	X	5126	-0-	-23242	-0-	221	1	4905	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5723	-0-	-539	-0-	241	1	5482	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5291	-0-	-769	-0-	225	1	5066	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

11	0		4153	-0-	4153	8210	4153	2			Y	-0-					4
12	0		4298	-0-	4298	12508	4298	2			Y	-0-					4
01	0		4392	-0-	4392	16900	4392	2			Y	-0-					4
02	20555	X	3655	-0-	-16900	-0-	3655	2			Y	-0-					4
03	4123	X	3982	-0-	-141	-0-	3982	2			Y	-0-					4
04	3990	X	3702	-0-	-288	-0-	3702	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		1173	-0-	1173	2494	1173	2			N	-0-					-0-
12	0		1121	-0-	1121	3615	1121	2			N	-0-					-0-
01	0		1188	-0-	1188	4803	1188	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1075	-0-	-1725	3078	1075	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1259	-0-	-1841	1237	1259	2			N	-0-					-0-
04	2503	N	1266	-0-	-1237	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

11	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	1784	2			N	-0-					40
12	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					40
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					40
02	1652	N	1544	-0-	-108	-0-	1544	2			N	-0-					40
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					40
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	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
11	0		4303	-0-	4303	8342	925	1	3376	2	N	2					65
							2	9									
12	0		4465	-0-	4465	12807	614	1	3851	2	N	-0-					65
01	0		3652	-0-	3652	16459	451	1	3199	2	N	2					67
							2	9									
02	19504	X	3045	-0-	-16459	-0-	404	1	2638	2	N	3					70
							3	9									
03	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	464	1	3314	2	N	2					72
							2	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	470	1	3232	2	N	1					73
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

11	6960	X	6260	-0-	-700	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5782	-0-	-1410	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5214	-0-	-1978	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5396	-0-	-764	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					145
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					145
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					145
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					145
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	4978	2	106	9	N	96	184	1			57
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					57

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	240	1	1772	2	N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	248	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	248	1	3224	2	N	-0-					-0-
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	224	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	620	X	418	-0-	-202	-0-	248	1	170	2	N	-0-					-0-
04	600	X	240	-0-	-360	-0-	240	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

11	0		5718	-0-	5718	11385	5718	2			N	-0-					-0-
12	0		5533	-0-	5533	16918	5533	2			N	-0-					-0-
01	0		5884	-0-	5884	22802	5884	2			N	-0-					-0-
02	28257	X	5455	-0-	-22802	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

11	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	325	1	5411	2	N	-0-					-0-
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	341	1	5621	2	N	-0-					-0-
01	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	328	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	307	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	323	1	5206	2	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	305	1	4711	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
11	3390	X	2525	-0-	-865	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2322	-0-	-1181	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2263	-0-	-425	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

11	0		4822	-0-	4822	9850	4822	2			N	-0-					-0-
12	0		4851	-0-	4851	14701	4851	2			N	-0-					-0-
01	0		4667	-0-	4667	19368	4667	2			N	-0-					-0-
02	23568	X	4200	-0-	-19368	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4814	-0-	-16	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

11	7500	X	6941	-0-	-559	-0-	6941	2			N	-0-					35
12	7750	X	7149	-0-	-601	-0-	7149	2			N	-0-					35
01	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					35
02	6580	X	6250	-0-	-330	-0-	6250	2			N	-0-					35
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			N	-0-					35
04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

11	6720	X	5616	-0-	-1104	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5177	-0-	-1767	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5583	-0-	-1206	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	4901	-0-	-1147	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5692	-0-	-1004	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
04	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

11	9990	X	9948	-0-	-42	-0-	9948	2			N	-0-					22
12	10788	X	10191	-0-	-597	-0-	10191	2			N	-0-					22
01	10788	X	10094	-0-	-694	-0-	10094	2			N	-0-					22
02	9744	X	8936	-0-	-808	-0-	8936	2			N	-0-					22
03	10478	X	9801	-0-	-677	-0-	9801	2			N	-0-					22
04	9960	X	9458	-0-	-502	-0-	9458	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

11	0		3769	-0-	3769	9646	3769	2			N	-0-					-0-
12	0		5955	-0-	5955	15601	5955	2			N	-0-					-0-
01	0		4872	-0-	4872	20473	4872	2			N	-0-					-0-
02	25117	X	4644	-0-	-20473	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	4578	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
11	4260	X	2955	-0-	-1305	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4109	-0-	-293	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3085	-0-	-779	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3238	-0-	-885	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3552	-0-	-438	-0-	3552	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
11	3120	X	2632	-0-	-488	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2486	-0-	-398	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	310	N	60	-0-	-250	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	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
11	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			Y	-0-					18
12	13237	X	12775	-0-	-462	-0-	12775	2			Y	-0-					18
01	13237	X	13087	-0-	-150	-0-	13001	2	86	9	Y	78	43	1			53
02	11956	X	10907	-0-	-1049	-0-	10907	2			Y	-0-	39	1			14
03	13020	X	11043	-0-	-1977	-0-	11030	2	13	9	Y	12	14	1			12
04	12660	X	10432	-0-	-2228	-0-	10408	2	24	9	Y	22					34

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
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	402	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	417	1	3205	2	Y	-0-					-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	450	1	3217	2	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	360	1	2809	2	Y	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	95	1	3307	2	Y	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023 - WELL PLUGGED 4/17/2023

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
11	0		2471	-0-	2471	5385	255	1	2216	2	N	-0-					-0-
12	0		2369	-0-	2369	7754	46	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	0		2474	-0-	2474	10228	76	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	11923	X	1695	-0-	-10228	-0-	38	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	83	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	64	1	2375	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7783	-0-	-107	-0-	642	1	7141	2	Y	-0-					-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	662	1	7389	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7616	-0-	-134	-0-	629	1	6987	2	Y	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	614	1	6614	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	148	1	7318	2	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7150	-0-	-350	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	330	1	5041	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	341	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	341	1	5115	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2820	-0-	-1968	-0-	121	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4873	-0-	-428	-0-	341	1	4532	2	N	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	330	1	5263	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2837	-0-	2837	6003	2837	2			N	-0-					-0-
12	0		2777	-0-	2777	8780	2777	2			N	-0-					-0-
01	0		2792	-0-	2792	11572	2792	2			N	-0-					-0-
02	14002	X	2430	-0-	-11572	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	1			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	1			N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	1			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	1			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2806	-0-	2806	5740	240	1	2566	2	N	-0-					7
12	0		2831	-0-	2831	8571	248	1	2583	2	N	-0-					7
01	0		2796	-0-	2796	11367	248	1	2548	2	N	-0-					7
02	13829	X	2462	-0-	-11367	-0-	224	1	2238	2	N	-0-					7
03	2945	X	2756	-0-	-189	-0-	248	1	2508	2	N	-0-					7
04	2820	X	2674	-0-	-146	-0-	240	1	2434	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	2			Y	-0-					131
12	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	2261	2			Y	-0-					131
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					131
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					131
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					131
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		677	-0-	677	1338	677	2			N	-0-					-0-
12	0		645	-0-	645	1983	645	2			N	-0-					-0-
01	0		821	-0-	821	2804	821	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	690	-0-	-2110	694	690	2			N	-0-					-0-
03	1462	N	768	-0-	-694	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4656	-0-	4656	9623	4656	2			Y	-0-					11
12	0		4548	-0-	4548	14171	4548	2			Y	-0-					11
01	0		4729	-0-	4729	18900	4729	2			Y	-0-					11
02	23192	X	4292	-0-	-18900	-0-	4292	2			Y	-0-					11
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					11
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2865	-0-	2865	5822	423	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	0		3051	-0-	3051	8873	459	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	0		3020	-0-	3020	11893	469	1	2551	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2706	-0-	-94	11799	396	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3003	-0-	-97	11702	463	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2872	-0-	-128	11574	450	1	2422	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	760	1	2565	2	N	24	176	1			16
							26	9									
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	542	1	2663	2	N	-0-					16
01	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	424	1	2221	2	N	4					20
							4	9									
02	2968	X	2312	-0-	-656	-0-	386	1	1925	2	N	1					21
							1	9									
03	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	398	1	2431	2	N	2					23
							2	9									
04	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	363	1	2443	2	N	2					25
							2	9									

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
11	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	627	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	626	1	2340	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	616	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2722	-0-	-78	-0-	532	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2936	-0-	-102	-0-	618	1	2318	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2757	-0-	-123	-0-	561	1	2196	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3360	X	3006	-0-	-354	-0-	564	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2911	-0-	-561	-0-	579	1	2332	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2895	-0-	-577	-0-	615	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	602	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	648	1	2405	2	N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	584	1	2459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1817	-0-	-193	-0-	131	1	1686	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	157	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	130	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	165	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	174	1	2186	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	538	1	1640	2	N	-0-					10
12	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	538	1	1870	2	N	-0-					10
01	2542	N	2035	-0-	-507	-0-	489	1	1546	2	N	-0-					10
02	2044	N	1929	-0-	-115	-0-	471	1	1458	2	N	-0-					10
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	564	1	1720	2	N	-0-					10
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	536	1	1679	2	N	-0-					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	2330	-0-	-3610	-0-	147	1	2183	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	1851	-0-	-4070	-0-	123	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	1610	-0-	-3846	-0-	111	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2151	-0-	-2049	-0-	188	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1429	-0-	-989	-0-	85	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2119	-0-	-221	-0-	124	1	1995	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4176	-0-	4176	8553	130	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	0		4266	-0-	4266	12819	133	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	0		4240	-0-	4240	17059	131	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	20874	X	3815	-0-	-17059	-0-	118	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	126	1	3999	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3665	-0-	-505	-0-	113	1	3552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2628	-0-	2628	5464	2628	2			N	-0-					-0-
12	0		2469	-0-	2469	7933	2469	2			N	-0-					-0-
01	0		2492	-0-	2492	10425	2492	2			N	-0-					-0-
02	12771	X	2346	-0-	-10425	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					37
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					37
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					37
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					37
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					37
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					7
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			Y	-0-					7
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-					7
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					7
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			Y	-0-					7
04	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5733	2			Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

11	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	2			Y	-0-					7
12	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			Y	-0-					7
01	3410	X	2019	-0-	-1391	-0-	2019	2			Y	-0-					7
02	3192	X	155	-0-	-3037	-0-	155	2			Y	-0-					7
03	3534	X	49	-0-	-3485	-0-	49	2			Y	-0-					7
04	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	650	1	1783	2	Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

11	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	3449	2			Y	-0-					41
12	3596	X	3559	-0-	-37	-0-	3559	2			Y	-0-					41
01	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	3561	2			Y	-0-					41
02	3248	X	3146	-0-	-102	-0-	3146	2			Y	-0-					41
03	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3447	2			Y	-0-					41
04	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			Y	-0-					41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

11	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	770	1	6906	2	N	-0-					-0-
12	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	797	1	7039	2	N	-0-					-0-
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	766	1	6624	2	N	-0-					-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	675	1	6159	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	795	1	6061	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6062	-0-	-718	-0-	780	1	5282	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5	-0-	5	53	5	2			N	-0-					-0-
12	0		360	-0-	360	413	360	2			N	-0-					-0-
01	0		403	-0-	403	816	403	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	399	-0-	-816	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

11	0		6562	-0-	6562	13312	861	1	5701	2	N	-0-					-0-
12	0		6953	-0-	6953	20265	877	1	6076	2	N	-0-					-0-
01	0		6823	-0-	6823	27088	902	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	32483	X	5395	-0-	-27088	-0-	803	1	4592	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	3655	-0-	-3289	-0-	875	1	2780	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4237	-0-	-2483	-0-	859	1	3378	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5991	-0-	5991	11943	5991	2			Y	-0-					-0-
12	0		6012	-0-	6012	17955	6012	2			Y	-0-					-0-
01	0		5969	-0-	5969	23924	5969	2			Y	-0-					-0-
02	29306	X	5382	-0-	-23924	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5229	-0-	-971	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5435	-0-	-565	-0-	5435	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

11	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	131	1	5468	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5349	-0-	-603	-0-	143	1	5206	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	136	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	118	1	5510	2	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	146	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	129	1	5551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6126	-0-	6126	12378	204	1	5922	2	Y	-0-					-0-
12	0		6501	-0-	6501	18879	382	1	6119	2	Y	-0-					-0-
01	0		6634	-0-	6634	25513	412	1	6222	2	Y	-0-					-0-
02	31123	X	5610	-0-	-25513	-0-	193	1	5417	2	Y	-0-					-0-
03	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	219	1	5916	2	Y	-0-					-0-
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	197	1	5570	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 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
11	3810	X	3593	-0-	-217	-0-	266	1	3327	2	Y	-0-					4
12	3906	X	3696	-0-	-210	-0-	273	1	3423	2	Y	-0-					4
01	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	274	1	3500	2	Y	-0-					4
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	248	1	3509	2	Y	-0-					4
03	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	280	1	3507	2	Y	-0-					4
04	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	265	1	3275	2	Y	-0-					4

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 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
11	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	95	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	98	1	2410	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2167	-0-	-437	-0-	97	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1772	-0-	-468	-0-	86	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	1909	-0-	-602	-0-	98	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1731	-0-	-369	-0-	95	1	1636	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 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
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	215	1	3379	2	N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	229	1	3424	2	N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	230	1	3469	2	N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	201	1	3415	2	N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	223	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	215	1	3343	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	404	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	414	1	1984	2	Y	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	391	1	2021	2	Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	382	1	1716	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2259	-0-	-128	-0-	406	1	1853	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1928	-0-	-412	-0-	398	1	1530	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8028	2	19	9	Y	17					80
12	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8339	2	61	9	Y	55					135
01	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8744	2	40	9	Y	36					171
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7833	2	33	9	Y	30					201
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8298	2	64	9	Y	58	187	1			72
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8330	2	36	9	Y	33					105

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	74	1	2988	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	77	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	77	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2752	-0-	-328	-0-	69	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	77	1	2879	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2874	-0-	-186	-0-	74	1	2800	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4260	-0-	-60	-0-	311	1	3949	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	310	1	3986	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	318	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	302	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	329	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3656	-0-	-634	-0-	304	1	3352	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1559	-0-	-2791	-0-	233	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	318	-0-	-4177	-0-	170	1	148	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2794	-0-	-1701	-0-	295	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	225	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	213	1	3305	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	224	1	3196	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	1559	-0-	-2461	-0-	549	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1742	-0-	-2412	-0-	554	1	1188	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	1184	-0-	-2939	-0-	637	1	547	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	727	-0-	-1709	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	1953	X	1202	-0-	-751	-0-	646	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	1558	-0-	-122	-0-	573	1	985	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4082	-0-	4082	8312	430	1	3652	2	N	-0-					-0-
12	0		3549	-0-	3549	11861	520	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	0		4023	-0-	4023	15884	494	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	19557	X	3673	-0-	-15884	-0-	436	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	487	1	3537	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	483	1	3447	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
11	0		1791	-0-	1791	3866	417	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	0		2030	-0-	2030	5896	442	1	1588	2	N	-0-			-0-
01	0		1672	-0-	1672	7568	453	1	1219	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1511	-0-	-1289	6279	400	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1416	-0-	-1684	4595	438	1	978	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	1791	-0-	-1209	3386	456	1	1335	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 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
11	0		4868	-0-	4868	10540	372	1	4496	2	N	-0-			-0-
12	0		5274	-0-	5274	15814	386	1	4888	2	N	-0-			-0-
01	0		5025	-0-	5025	20839	457	1	4568	2	N	-0-			-0-
02	25499	X	4660	-0-	-20839	-0-	443	1	4217	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	412	1	4790	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	5092	-0-	-8	-0-	361	1	4731	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 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
11	4590	X	4347	-0-	-243	-0-	4347	2			N	-0-			-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-			-0-
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-			-0-
03	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	3932	-0-	-1828	-0-	3932	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		3373	-0-	3373	7053	3373	2			Y	-0-			10
12	0		3655	-0-	3655	10708	3655	2			Y	-0-			10
01	0		3808	-0-	3808	14516	3808	2			Y	-0-			10
02	17521	X	3005	-0-	-14516	-0-	3005	2			Y	-0-			10
03	3689	X	3296	-0-	-393	-0-	3296	2			Y	-0-			10
04	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	3180	2			Y	-0-			10

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 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
11	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	2			N	-0-			85
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	2			N	-0-			85
01	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-			85
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	2			N	-0-			85
03	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-			85
04	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2628	2			N	-0-			85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1133	-0-	1133	2376	1133	2			N	-0-			-0-
12	0		1195	-0-	1195	3571	1195	2			N	-0-			-0-
01	0		1211	-0-	1211	4782	1211	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1129	-0-	-1671	3111	1129	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	1350	1339	2			N	-0-			-0-
04	2680	N	1330	-0-	-1350	-0-	1330	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
11	0		2462	-0-	2462	5038	2462	2			N	-0-					97
12	0		2852	-0-	2852	7890	2808	2	44	9	N	40					137
01	0		2794	-0-	2794	10684	2760	2	34	9	N	31					168
02	13224	X	2540	-0-	-10684	-0-	2540	2			N	-0-					168
03	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			N	-0-					168
04	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	2621	2			N	-0-					168

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

11	2100	N	1889	-0-	-211	-0-	193	1	1696	2	Y	-0-					216
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	299	1	1992	2	Y	23					239
							25	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	2	Y	41	73	1			207
							45	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	40	1	1730	2	Y	-0-					207
03	2263	N	1946	-0-	-317	-0-	46	1	1900	2	Y	-0-					207
04	2100	N	2091	-0-	-9	-0-	51	1	2040	2	Y	-0-					207

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					33
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					33
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					33
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					33
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					33
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5364	-0-	-36	-0-	317	1	5047	2	N	-0-					77
12	5518	X	5372	-0-	-146	-0-	381	1	4991	2	N	-0-					77
01	5549	X	5270	-0-	-279	-0-	411	1	4859	2	N	-0-					77
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	339	1	4742	2	N	-0-					77
03	5549	X	5449	-0-	-100	-0-	385	1	5064	2	N	-0-					77
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	356	1	5115	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2525	-0-	2525	5205	6	1	2519	2	N	-0-					178
12	0		2703	-0-	2703	7908	6	1	2697	2	N	-0-					178
01	0		2828	-0-	2828	10736	6	1	2822	2	N	-0-					178
02	2800	N	2512	-0-	-288	10448	6	1	2506	2	N	-0-					178
03	3100	N	2721	-0-	-379	10069	6	1	2715	2	N	-0-					178
04	3000	N	2578	-0-	-422	9647	6	1	2572	2	N	-0-					178

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
11	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2846	-0-	-316	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2754	-0-	-102	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	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
11	0		4822	-0-	4822	9224	85	1	4737	2	N	-0-					-0-
12	0		5194	-0-	5194	14418	88	1	5106	2	N	-0-					-0-
01	0		5634	-0-	5634	20052	88	1	5546	2	N	-0-					-0-
02	25201	X	5149	-0-	-20052	-0-	80	1	5069	2	N	-0-					-0-
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	88	1	5489	2	N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	86	1	5242	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
11	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	511	1	6383	2	Y	-0-					1
12	6882	X	6471	-0-	-411	-0-	467	1	6004	2	Y	-0-					1
01	6882	X	6849	-0-	-33	-0-	512	1	6337	2	Y	-0-					1
02	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	457	1	5784	2	Y	-0-					1
03	6882	X	6540	-0-	-342	-0-	510	1	6030	2	Y	-0-					1
04	6660	X	6529	-0-	-131	-0-	493	1	6036	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
11	5250	X	4674	-0-	-576	-0-	363	1	4311	2	N	-0-					10
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	485	1	5523	2	N	-0-					10
01	5642	X	5469	-0-	-173	-0-	409	1	5060	2	N	-0-					10
02	5096	X	5062	-0-	-34	-0-	382	1	4680	2	N	-0-					10
03	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	412	1	4870	2	N	-0-					10
04	5460	X	5226	-0-	-234	-0-	395	1	4831	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
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	644	1	8042	2	Y	-0-					30
12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	617	1	8305	2	Y	-0-					30
01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	647	1	8001	2	Y	-0-					30
02	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	578	1	7508	2	Y	-0-					30
03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	647	1	7646	2	Y	-0-					30
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	630	1	7704	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3930	X	3747	-0-	-183	-0-	3747	2			Y	-0-					41
12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	3873	2			Y	-0-					41
01	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	3891	2			Y	-0-					41
02	3584	X	3463	-0-	-121	-0-	3463	2			Y	-0-					41
03	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3808	2			Y	-0-					41
04	3780	X	3648	-0-	-132	-0-	3648	2			Y	-0-					41

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
11	5130	X	4799	-0-	-331	-0-	73	1	4726	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4067	-0-	-1234	-0-	76	1	3991	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	76	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4337	-0-	-143	-0-	68	1	4269	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4793	-0-	-167	-0-	76	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4704	-0-	-96	-0-	74	1	4630	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
11	0		6926	-0-	6926	14572	244	1	6682	2	N	-0-					-0-
12	0		7905	-0-	7905	22477	290	1	7615	2	N	-0-					-0-
01	0		7546	-0-	7546	30023	301	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	36618	X	6595	-0-	-30023	-0-	301	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7632	-0-	-87	-0-	386	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	375	1	7184	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
11	5850	X	4786	-0-	-1064	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4359	-0-	-1748	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5048	-0-	-1059	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4509	-0-	-1007	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5000	-0-	-642	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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
11	0		3535	-0-	3535	7387	944	1	2591	2	N	-0-					-0-
12	0		8561	-0-	8561	15948	1108	1	7453	2	N	-0-					-0-
01	0		7336	-0-	7336	23284	1068	1	6268	2	N	-0-					-0-
02	29460	X	6176	-0-	-23284	-0-	936	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	1037	1	5639	2	N	-0-					-0-
04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	1003	1	5258	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
11	0		7151	-0-	7151	14591	252	1	6899	2	N	-0-					-0-
12	0		7348	-0-	7348	21939	266	1	7082	2	N	-0-					-0-
01	0		7316	-0-	7316	29255	292	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	35812	X	6557	-0-	-29255	-0-	261	1	6296	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7227	-0-	-213	-0-	300	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	292	1	6587	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
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

11	0		3284	-0-	3284	6686	3284	2			Y	-0-					168
12	0		3327	-0-	3327	10013	3327	2			Y	-0-					168
01	0		3301	-0-	3301	13314	3301	2			Y	-0-					168
02	16172	X	2858	-0-	-13314	-0-	2858	2			Y	-0-					168
03	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2			Y	-0-					168
04	3270	X	3232	-0-	-38	-0-	3219	2	13	9	Y	12	121	1			59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

11	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	100	1	5185	2	N	-0-					-0-
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	104	1	5678	2	N	-0-					-0-
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	104	1	5803	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5002	-0-	-206	-0-	93	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	104	1	5055	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	100	1	5350	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

11	0		2487	-0-	2487	5106	150	1	2337	2	Y	-0-					135
12	0		2697	-0-	2697	7803	155	1	2542	2	Y	-0-					135
01	3100	N	2841	-0-	-259	7544	155	1	2526	2	Y	145	185	1			95
							160	9									
02	2800	N	2003	-0-	-797	6747	140	1	1863	2	Y	-0-					95
03	3100	N	2414	-0-	-686	6061	155	1	2259	2	Y	-0-					95
*04	3000	N	2414	-0-	-586	5475	150	1	2108	2	Y	142	184	1			53
							156	9									

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

11	6180	X	6021	-0-	-159	-0-	322	1	5699	2	Y	-0-					22
12	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	330	1	5695	2	Y	-0-					22
01	6541	X	6138	-0-	-403	-0-	332	1	5806	2	Y	-0-					22
02	5908	X	5761	-0-	-147	-0-	298	1	5463	2	Y	-0-					22
03	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	334	1	5710	2	Y	-0-					22
04	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	323	1	5657	2	Y	-0-					22

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

11	5880	X	5440	-0-	-440	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5682	-0-	-394	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5726	-0-	-102	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5145	-0-	-119	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5491	-0-	-182	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	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
11	1890	N	1813	-0-	-77	-0-	1813	2			N	-0-					20
12	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					20
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	2			N	-0-					20
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			N	-0-					20
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					20
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					28
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					28
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					28
02	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					28
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					28
04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	578	1	4638	2	N	-0-					78
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	597	1	4604	2	N	47					125
							52	9									
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	594	1	4738	2	N	-0-					125
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	539	1	4372	2	N	-0-					125
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	597	1	4738	2	N	19					144
							21	9									
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	440	1	4414	2	N	1	41	1			104
							1	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

11	0		4711	-0-	4711	9737	651	1	4058	2	Y	2					10
							2	9									
12	0		4767	-0-	4767	14504	675	1	4091	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
01	0		4916	-0-	4916	19420	675	1	4240	2	Y	1					9
							1	9									
02	23858	X	4438	-0-	-19420	-0-	609	1	3828	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	673	1	4221	2	Y	1					8
							1	9									
04	4770	X	4734	-0-	-36	-0-	653	1	4080	2	Y	1					9
							1	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	274	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	287	1	2680	2	N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	324	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2527	-0-	-105	-0-	309	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2741	-0-	-173	-0-	337	1	2404	2	N	-0-					-0-
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	331	1	2609	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
11	0		4613	-0-	4613	10084	6	1	4607	2	N	-0-			218
12	0		5191	-0-	5191	15275	354	1	4837	2	N	-0-			218
01	0		5189	-0-	5189	20464	350	1	4839	2	N	-0-			218
02	25673	X	5209	-0-	-20464	-0-	321	1	4888	2	N	-0-			218
03	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	325	1	3986	2	N	-0-			218
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	342	1	4824	2	N	-0-			218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

11	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2			Y	-0-			-0-
12	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2295	2			Y	-0-			-0-
01	2790	X	1561	-0-	-1229	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-			-0-
03	2356	X	124	-0-	-2232	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-			-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

11	0		3381	-0-	3381	6822	578	1	2803	2	N	-0-			-0-
12	0		3461	-0-	3461	10283	611	1	2850	2	N	-0-			-0-
01	0		3479	-0-	3479	13762	638	1	2841	2	N	-0-			-0-
02	16808	X	3046	-0-	-13762	-0-	569	1	2477	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	616	1	2722	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3326	-0-	-64	-0-	621	1	2705	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	1			Y	-0-			-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1458	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1335	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	1			Y	-0-			-0-
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	1			Y	-0-			-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	1			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

11	0		2824	-0-	2824	5829	224	1	2600	2	N	-0-			9
12	0		2854	-0-	2854	8683	221	1	2633	2	N	-0-			9
01	0		2889	-0-	2889	11572	234	1	2655	2	N	-0-			9
02	14199	X	2627	-0-	-11572	-0-	226	1	2401	2	N	-0-			9
03	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	252	1	2606	2	N	-0-			9
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	229	1	2621	2	N	-0-			9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	0		6658	-0-	6658	14120	6658	2			N	-0-					-0-
12	0		6758	-0-	6758	20878	6758	2			N	-0-					-0-
01	0		6851	-0-	6851	27729	6851	2			N	-0-					-0-
02	34101	X	6372	-0-	-27729	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6823	-0-	-617	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

11	0		6166	-0-	6166	12602	196	1	5970	2	N	-0-					-0-
12	0		6384	-0-	6384	18986	198	1	6186	2	N	-0-					-0-
01	0		6009	-0-	6009	24995	197	1	5812	2	N	-0-					-0-
02	30909	X	5914	-0-	-24995	-0-	190	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	187	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5688	-0-	-492	-0-	201	1	5487	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

11	0		3057	-0-	3057	5467	782	1	2273	2	N	2	76	1			19
							2	9									
12	0		3174	-0-	3174	8641	916	1	2203	2	N	50					69
							55	9									
01	0		2881	-0-	2881	11522	917	1	1934	2	N	27	76	1			20
							30	9									
02	14481	X	2959	-0-	-11522	-0-	884	1	2035	2	N	36					56
							40	9									
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	854	1	2694	2	N	3					59
							3	9									
04	3060	X	2849	-0-	-211	-0-	464	1	2361	2	N	22					81
							24	9									

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

11	0		2606	-0-	2606	5356	2606	2			Y	-0-					40
12	0		2858	-0-	2858	8214	2858	2			Y	-0-					40
01	0		2905	-0-	2905	11119	2905	2			Y	-0-					40
02	2800	N	2555	-0-	-245	10874	2555	2			Y	-0-					40
03	3100	N	2770	-0-	-330	10544	2770	2			Y	-0-					40
04	3000	N	2671	-0-	-329	10215	2671	2			Y	-0-					40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

11	0		7389	-0-	7389	15418	849	1	6540	2	N	-0-					-0-
12	0		7435	-0-	7435	22853	877	1	6558	2	N	-0-					-0-
01	0		1457	-0-	1457	24310	566	1	891	2	N	-0-					-0-
02	24310	X	-0-	-0-	-24310	-0-					N	-0-					-0-
03	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	847	1	7674	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	832	-0-	-6548	-0-	832	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1053	1	1804	2	N	-0-					-0-
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	1079	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	682	X	620	-0-	-62	-0-	620	1			N	-0-					-0-
02	616	X	12	-0-	-604	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	682	X	498	-0-	-184	-0-	498	1			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	922	1	902	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6270	-0-	-630	-0-	915	1	5355	2	Y	-0-			-0-
12	6789	X	6502	-0-	-287	-0-	943	1	5559	2	Y	-0-			-0-
01	6789	X	6758	-0-	-31	-0-	946	1	5812	2	Y	-0-			-0-
02	6132	X	5980	-0-	-152	-0-	854	1	5126	2	Y	-0-			-0-
03	6789	X	6757	-0-	-32	-0-	946	1	5811	2	Y	-0-			-0-
04	6540	X	6534	-0-	-6	-0-	915	1	5619	2	Y	-0-			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

11	8940	X	7216	-0-	-1724	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	6891	-0-	-2440	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
01	9331	X	7822	-0-	-1509	-0-	7822	2			N	-0-			-0-
02	8428	X	7330	-0-	-1098	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	8203	-0-	-291	-0-	8203	2			N	-0-			-0-
04	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-			-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

11	5490	X	5438	-0-	-52	-0-	5438	2			Y	-0-			87
12	5642	X	4838	-0-	-804	-0-	4838	2			Y	-0-			87
01	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	5535	2			Y	-0-			87
02	5096	X	5023	-0-	-73	-0-	5023	2			Y	-0-			87
03	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	5494	2			Y	-0-			87
04	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	5288	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

11	7050	X	6792	-0-	-258	-0-	6792	2			Y	-0-			5
12	7192	X	6773	-0-	-419	-0-	6773	2			Y	-0-			5
01	7192	X	7084	-0-	-108	-0-	7084	2			Y	-0-			5
02	6496	X	6405	-0-	-91	-0-	6405	2			Y	-0-			5
03	7068	X	7035	-0-	-33	-0-	7035	2			Y	-0-			5
04	6870	X	6708	-0-	-162	-0-	6708	2			Y	-0-			5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	123	1	1730	2	Y	-0-			4
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	1996	2	Y	33			37
							36	9							
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	2	Y	11			48
							12	9							
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	114	1	1611	2	Y	-0-			48
03	2015	N	1780	-0-	-235	-0-	107	1	1673	2	Y	-0-			48
04	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	96	1	1712	2	Y	-0-			48

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 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
11	3450	X	3365	-0-	-85	-0-	117	1	3248	2	Y	-0-					4
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	118	1	3548	2	Y	28					32
							31	9									
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	111	1	3371	2	Y	9					41
							10	9									
02	3220	X	3109	-0-	-111	-0-	110	1	2999	2	Y	-0-					41
03	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	141	1	3442	2	Y	-0-					41
04	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	144	1	3376	2	Y	-0-					41

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
11	3930	X	3849	-0-	-81	-0-	113	1	3736	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	117	1	3951	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	117	1	4018	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3560	-0-	-192	-0-	106	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	117	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	114	1	3669	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3637	-0-	-53	-0-	100	1	3537	2	Y	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	103	1	3690	2	Y	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	103	1	3684	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	93	1	3263	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	103	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	100	1	3422	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 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
11	0		1930	-0-	1930	2003	70	1	1860	2	N	-0-					-0-
12	0		3229	-0-	3229	5232	73	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	0		3070	-0-	3070	8302	73	1	2997	2	N	-0-					-0-
02	10926	X	2624	-0-	-8302	-0-	66	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	73	1	3140	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3051	-0-	-69	-0-	70	1	2981	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 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
11	0		1455	-0-	1455	3047	62	1	1393	2	N	-0-					53
12	0		1569	-0-	1569	4616	64	1	1505	2	N	-0-					53
01	0		1440	-0-	1440	6056	64	1	1376	2	N	-0-					53
02	2800	N	1361	-0-	-1439	4617	58	1	1303	2	N	-0-					53
03	3100	N	1446	-0-	-1654	2963	64	1	1382	2	N	-0-					53
04	3000	N	1569	-0-	-1431	1532	62	1	1507	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 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
11	0		6824	-0-	6824	14162	58	1	6766	2	N	-0-					35
12	0		7074	-0-	7074	21236	59	1	7015	2	N	-0-					35
01	0		7308	-0-	7308	28544	60	1	7248	2	N	-0-					35
02	35115	X	6571	-0-	-28544	-0-	54	1	6517	2	N	-0-					35
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	60	1	7491	2	N	-0-					35
04	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	58	1	6861	2	N	-0-					35

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	101	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	105	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3457	-0-	-139	-0-	105	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2814	-0-	-434	-0-	95	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	105	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2854	-0-	-506	-0-	97	1	2757	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3511	-0-	3511	6609	1116	1	2395	2	N	-0-					-0-
12	0		3361	-0-	3361	9970	1002	1	2359	2	N	-0-					-0-
01	0		3356	-0-	3356	13326	1052	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	15671	X	2345	-0-	-13326	-0-	846	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1161	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1124	1	2424	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	76	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	80	1	3409	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3567	-0-	-29	-0-	80	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	71	1	2969	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2953	-0-	-643	-0-	79	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	76	1	3058	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2626	-0-	2626	5350	331	1	2293	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	0		2695	-0-	2695	8045	344	1	2349	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	0		2646	-0-	2646	10691	340	1	2304	2	Y	2					6
							2	9									
02	2800	N	2265	-0-	-535	10156	267	1	1998	2	Y	-0-	2	1			4
03	3100	N	2632	-0-	-468	9688	335	1	2295	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3000	N	2543	-0-	-457	9231	331	1	2210	2	Y	2					6
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1748	-0-	1748	8628	1748	2			Y	-0-					-0-
12	0		1639	-0-	1639	10267	1639	2			Y	-0-					-0-
01	0		1441	-0-	1441	11708	1441	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1191	-0-	-1609	10099	1191	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1410	-0-	-1690	8409	1410	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1410	-0-	-1590	6819	1410	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	522	1	3657	2	N	-0-			-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	548	1	4221	2	N	-0-			-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	689	1	3470	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2060	-0-	-824	-0-	879	1	1181	2	N	-0-			-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	942	1	2536	2	N	-0-			-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	710	1	3959	2	N	-0-			-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	117	1	2275	2	N	-0-			-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	190	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	980	N	895	-0-	-85	-0-	56	1	839	2	N	-0-			-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	184	1	1777	2	N	-0-			-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	193	1	2585	2	N	-0-			-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2542	-0-	2542	4807	99	1	2443	2	N	-0-			112
12	0		2435	-0-	2435	7242	102	1	2333	2	N	-0-			112
01	0		2364	-0-	2364	9606	102	1	2262	2	N	-0-			112
02	2800	N	2119	-0-	-681	8925	92	1	2027	2	N	-0-			112
03	3100	N	2185	-0-	-915	8010	102	1	2083	2	N	-0-			112
04	3000	N	2090	-0-	-910	7100	99	1	1991	2	N	-0-			112

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		3589	-0-	3589	7491	95	1	3494	2	N	-0-			2
12	0		3473	-0-	3473	10964	100	1	3373	2	N	-0-			2
01	0		3636	-0-	3636	14600	100	1	3536	2	N	-0-			2
02	17917	X	3317	-0-	-14600	-0-	89	1	3228	2	N	-0-			2
03	3906	X	3354	-0-	-552	-0-	99	1	3255	2	N	-0-			2
04	3600	X	3519	-0-	-81	-0-	95	1	3424	2	N	-0-			2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1046	-0-	1046	2166	1046	2			Y	-0-			21
12	0		1004	-0-	1004	3170	1004	2			Y	-0-			21
01	0		1038	-0-	1038	4208	1038	2			Y	-0-			21
02	2800	N	876	-0-	-1924	2284	876	2			Y	-0-			21
03	3100	N	976	-0-	-2124	160	976	2			Y	-0-			21
04	1117	N	957	-0-	-160	-0-	957	2			Y	-0-			21

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	2			Y	-0-			23
12	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	2481	2			Y	-0-			23
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-			23
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-			23
03	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			Y	-0-			23
04	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			Y	-0-			23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1546	-0-	1546	4279	1293	1	253	2	N	-0-			-0-
12	0		1652	-0-	1652	5931	1389	1	263	2	N	-0-			-0-
01	0		1519	-0-	1519	7450	1519	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	1543	-0-	-1257	6193	1066	1	477	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	14745	-0-	11645	17838	2011	1	12734	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	9511	-0-	6511	24349	1844	1	7667	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	0		3269	-0-	3269	6709	161	1	3108	2	N	-0-					-0-
12	0		3438	-0-	3438	10147	205	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	0		3341	-0-	3341	13488	221	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	16532	X	3044	-0-	-13488	-0-	205	1	2839	2	N	-0-					-0-
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	216	1	3103	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3064	-0-	-26	-0-	197	1	2867	2	N	-0-					-0-

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
11	0		5076	-0-	5076	10653	1050	1	4026	2	N	-0-					-0-
12	0		5761	-0-	5761	16414	1115	1	4646	2	N	-0-					-0-
01	0		5949	-0-	5949	22363	1168	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	27173	X	4810	-0-	-22363	-0-	1017	1	3793	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4918	-0-	-848	-0-	1156	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5027	-0-	-733	-0-	1132	1	3895	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					45
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					45
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					45
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					45
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					45
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	1087	1	1763	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3102	-0-	2	2	1196	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	2916	N	2914	-0-	-2	-0-	1176	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1042	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	1175	1	1661	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3081	-0-	81	81	1196	1	1885	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	254	1	2225	2	Y	-0-					-0-
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	267	1	2277	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	279	1	1784	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2075	-0-	-249	-0-	255	1	1820	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2349	-0-	-193	-0-	321	1	2028	2	Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	295	1	1908	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	117	1	4703	2	N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	123	1	4964	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	123	1	4532	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4290	-0-	-218	-0-	110	1	4180	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4559	-0-	-525	-0-	122	1	4437	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	117	1	4595	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

11	3390	X	2218	-0-	-1172	-0-	458	1	1760	2	Y	-0-					27
12	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	449	1	2435	2	Y	-0-					27
01	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	459	1	2161	2	Y	-0-					27
02	3052	X	2144	-0-	-908	-0-	399	1	1745	2	Y	-0-					27
03	2883	X	2363	-0-	-520	-0-	408	1	1955	2	Y	-0-					27
04	2790	X	2400	-0-	-390	-0-	397	1	2003	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

11	4020	X	3529	-0-	-491	-0-	288	1	3241	2	Y	-0-					161
12	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	318	1	3725	2	Y	-0-					161
01	4216	X	3587	-0-	-629	-0-	328	1	3259	2	Y	-0-					161
02	3808	X	3371	-0-	-437	-0-	294	1	3077	2	Y	-0-					161
03	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	342	1	3861	2	Y	-0-					161
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	351	1	3714	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	254	1	1980	2	Y	-0-					1
12	3286	X	2000	-0-	-1286	-0-	262	1	1738	2	Y	-0-					1
01	3286	X	1803	-0-	-1483	-0-	266	1	1537	2	Y	-0-					1
02	2968	X	1665	-0-	-1303	-0-	238	1	1427	2	Y	-0-					1
03	2573	X	1879	-0-	-694	-0-	269	1	1610	2	Y	-0-					1
04	2220	X	2060	-0-	-160	-0-	259	1	1801	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

11	0		3391	-0-	3391	6424	434	1	2957	2	Y	-0-					21
12	T. A.		4056	-0-	4056	10480	413	1	3643	2	Y	-0-					21
01	T. A.		3781	-0-	3781	14261	381	1	3400	2	Y	-0-					21
02	T. A.		3593	-0-	3593	17854	383	1	3210	2	Y	-0-					21
03	T. A.		4549	-0-	4549	22403	436	1	4113	2	Y	-0-					21
04	T. A.		4002	-0-	4002	26405	394	1	3608	2	Y	-0-					21

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	830	-0-	-262	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			Y	-0-					99
12	8618	X	8050	-0-	-568	-0-	8050	2			Y	-0-					99
01	8618	X	8188	-0-	-430	-0-	8188	2			Y	-0-					99
02	7644	X	7368	-0-	-276	-0-	7368	2			Y	-0-					99
03	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			Y	-0-					99
04	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	338	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4326	-0-	-200	-0-	358	1	3968	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	351	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4057	-0-	-31	-0-	300	1	3757	2	N	-0-					-0-
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	338	1	4593	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	338	1	4163	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8089	-0-	-221	-0-	8089	2			Y	-0-					30
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			Y	-0-					30
01	8401	X	8341	-0-	-60	-0-	8341	2			Y	-0-					30
02	7588	X	7489	-0-	-99	-0-	7489	2			Y	-0-					30
03	8432	X	8175	-0-	-257	-0-	8175	2			Y	-0-					30
04	8160	X	7983	-0-	-177	-0-	7983	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5520	X	5122	-0-	-398	-0-	336	1	4786	2	N	-0-					53
12	5642	X	5355	-0-	-287	-0-	344	1	5011	2	N	-0-					53
01	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	347	1	5023	2	N	-0-					53
02	5012	X	4911	-0-	-101	-0-	311	1	4600	2	N	-0-					53
03	5549	X	5538	-0-	-11	-0-	348	1	5190	2	N	-0-					53
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 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
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	330	1	2976	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	338	1	3140	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	341	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	1969	-0-	-1307	-0-	149	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2851	-0-	-621	-0-	231	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	330	1	3070	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 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
11	3150	X	2913	-0-	-237	-0-	74	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	77	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	77	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2582	-0-	-246	-0-	69	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2727	-0-	-404	-0-	77	1	2650	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2451	-0-	-459	-0-	74	1	2377	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 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
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	268	1	2811	2	Y	-0-					49
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	392	1	2907	2	Y	17					66
							19	9									
01	3193	X	2625	-0-	-568	-0-	98	1	2493	2	Y	31	55	1			42
							34	9									
02	2884	X	2167	-0-	-717	-0-	85	1	2082	2	Y	-0-					42
03	3193	X	2034	-0-	-1159	-0-	87	1	1947	2	Y	-0-					42
04	3090	X	2252	-0-	-838	-0-	89	1	2163	2	Y	-0-					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 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
11	4440	X	4356	-0-	-84	-0-	203	1	4153	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	205	1	4005	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	211	1	4014	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	189	1	3831	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	212	1	4161	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4283	-0-	-67	-0-	208	1	4075	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 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
11	6690	X	6572	-0-	-118	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-

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
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	95	1	4359	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4074	-0-	-669	-0-	100	1	3974	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4400	-0-	-653	-0-	100	1	4300	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3884	-0-	-680	-0-	89	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4132	-0-	-921	-0-	99	1	4033	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4322	-0-	-118	-0-	95	1	4227	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
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					67
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					67
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					67
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			Y	-0-					67
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					67
04	4080	X	4052	-0-	-28	-0-	4052	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5970	X	5862	-0-	-108	-0-	5862	2			Y	-0-					67
12	6076	X	5978	-0-	-98	-0-	5978	2			Y	-0-					67
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					67
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					67
03	6045	X	6043	-0-	-2	-0-	6043	2			Y	-0-					67
04	5940	X	5826	-0-	-114	-0-	5826	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
11	2760	X	1818	-0-	-942	-0-	288	1	1530	2	Y	-0-					89
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	316	1	1942	2	Y	-0-					89
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	291	1	1837	2	Y	-0-					89
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	271	1	1674	2	Y	-0-					89
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	331	1	2036	2	Y	-0-					89
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	290	1	2104	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
11	7020	X	6772	-0-	-248	-0-	6772	2			Y	-0-					26
12	7130	X	6888	-0-	-242	-0-	6888	2			Y	-0-					26
01	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			Y	-0-					26
02	6412	X	6344	-0-	-68	-0-	6344	2			Y	-0-					26
03	7099	X	6949	-0-	-150	-0-	6949	2			Y	-0-					26
04	6810	X	6794	-0-	-16	-0-	6794	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

11	5760 X	5328	-0-	-432	-0-	427	1	4901	2	N	-0-					-0-
12	5921 X	5539	-0-	-382	-0-	442	1	5097	2	N	-0-					-0-
01	5828 X	5460	-0-	-368	-0-	442	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5180 X	1858	-0-	-3322	-0-	157	1	1701	2	N	-0-					-0-
03	5673 X	2432	-0-	-3241	-0-	442	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	5370 X	5276	-0-	-94	-0-	427	1	4849	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

11	0	1535	-0-	1535	3142	54	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	0	1593	-0-	1593	4735	58	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	0	1563	-0-	1563	6298	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1400	-0-	-1400	4898	56	1	1344	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1533	-0-	-1567	3331	64	1	1469	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	1475	-0-	-1525	1806	63	1	1412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 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
11	0		6864	-0-	6864	13283	352	1	6512	2	N	-0-					-0-
12	0		6947	-0-	6947	20230	376	1	6571	2	N	-0-					-0-
01	0		7407	-0-	7407	27637	431	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	34658	X	7021	-0-	-27637	-0-	386	1	6635	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	431	1	6959	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6725	-0-	-445	-0-	428	1	6297	2	N	-0-					-0-

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
11	0		4185	-0-	4185	8206	162	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	0		4032	-0-	4032	12238	168	1	3864	2	N	-0-					-0-
01	0		4380	-0-	4380	16618	167	1	4213	2	N	-0-					-0-
02	20290	X	3672	-0-	-16618	-0-	147	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	168	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3969	-0-	-261	-0-	162	1	3807	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
11	0		1955	-0-	1955	4142	179	1	1776	2	Y	-0-					7
12	0		2460	-0-	2460	6602	185	1	2275	2	Y	-0-					7
01	0		2263	-0-	2263	8865	185	1	2078	2	Y	-0-					7
02	2800	N	2119	-0-	-681	8184	167	1	1952	2	Y	-0-					7
03	3100	N	2356	-0-	-744	7440	185	1	2171	2	Y	-0-					7
04	3000	N	2437	-0-	-563	6877	179	1	2258	2	Y	-0-					7

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
11	0		3929	-0-	3929	7945	490	1	3439	2	N	-0-					41
12	0		3848	-0-	3848	11793	512	1	3336	2	N	-0-					41
01	0		3687	-0-	3687	15480	530	1	3157	2	N	-0-					41
02	18463	X	2983	-0-	-15480	-0-	431	1	2552	2	N	-0-					41
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	518	1	2365	2	N	-0-					41
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	569	1	2184	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
11	6390	X	6127	-0-	-263	-0-	685	1	5442	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6174	-0-	-367	-0-	773	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6000	-0-	-510	-0-	845	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5442	-0-	-438	-0-	693	1	4749	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5793	-0-	-717	-0-	796	1	4997	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	796	1	4941	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
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	6270	X	5567	-0-	-703	-0-	1534	1	4033	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5500	-0-	-979	-0-	1548	1	3952	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5525	-0-	-954	-0-	1573	1	3952	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5187	-0-	-609	-0-	1393	1	3794	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	1578	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	1545	1	4090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	647	1	2486	2	N	-0-					-0-
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	704	1	2492	2	N	-0-					-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	612	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	544	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	628	1	2471	2	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	596	1	2485	2	N	-0-					-0-

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
11	0		3429	-0-	3429	6761	854	1	2575	2	N	-0-					80
12	0		3794	-0-	3794	10555	903	1	2891	2	N	-0-					80
01	0		3899	-0-	3899	14454	945	1	2954	2	N	-0-					80
02	17920	X	3466	-0-	-14454	-0-	837	1	2629	2	N	-0-					80
03	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	968	1	2583	2	N	-0-					80
04	3480	X	3411	-0-	-69	-0-	1038	1	2373	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
11	0		4373	-0-	4373	9049	76	1	4297	2	N	-0-					70
12	0		4470	-0-	4470	13519	74	1	4396	2	N	-0-					70
01	0		4522	-0-	4522	18041	73	1	4448	2	N	1					71
							1	9									
02	22010	X	3969	-0-	-18041	-0-	60	1	3909	2	N	-0-					71
03	4681	X	4517	-0-	-164	-0-	71	1	4446	2	N	-0-					71
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	69	1	4335	2	N	-0-					71

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
11	5340	X	4527	-0-	-813	-0-	297	1	4230	2	Y	-0-					14
12	5146	X	4871	-0-	-275	-0-	316	1	4555	2	Y	-0-					14
01	5146	X	5089	-0-	-57	-0-	317	1	4772	2	Y	-0-					14
02	4648	X	4486	-0-	-162	-0-	291	1	4195	2	Y	-0-					14
03	5146	X	4883	-0-	-263	-0-	314	1	4569	2	Y	-0-					14
04	4920	X	4779	-0-	-141	-0-	329	1	4450	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
11	5220	X	5211	-0-	-9	-0-	184	1	5027	2	N	-0-					-0-
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	200	1	5321	2	N	-0-					-0-
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	219	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4895	-0-	-5	-0-	195	1	4700	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5419	-0-	-99	-0-	225	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4977	-0-	-363	-0-	211	1	4766	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
11	7110	X	7021	-0-	-89	-0-	447	1	6574	2	N	-0-					5
12	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	462	1	6570	2	N	-0-					5
01	7409	X	6802	-0-	-607	-0-	462	1	6340	2	N	-0-					5
02	6692	X	6149	-0-	-543	-0-	418	1	5731	2	N	-0-					5
03	7409	X	6508	-0-	-901	-0-	462	1	6046	2	N	-0-					5
04	7020	X	6462	-0-	-558	-0-	447	1	6015	2	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	6630	X	6446	-0-	-184	-0-	425	1	6021	2	N	-0-					5
12	6882	X	6571	-0-	-311	-0-	440	1	6131	2	N	-0-					5
01	6882	X	6534	-0-	-348	-0-	440	1	6094	2	N	-0-					5
02	6216	X	6056	-0-	-160	-0-	397	1	5659	2	N	-0-					5
03	6820	X	6546	-0-	-274	-0-	440	1	6106	2	N	-0-					5
04	6450	X	6429	-0-	-21	-0-	425	1	6004	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
11	5250	X	4994	-0-	-256	-0-	93	1	4901	2	N	-0-					65
12	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	88	1	4933	2	N	-0-					65
01	5363	X	4994	-0-	-369	-0-	87	1	4906	2	N	1					66
							1	9									
02	4844	X	4394	-0-	-450	-0-	77	1	4317	2	N	-0-					66
03	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	88	1	4968	2	N	-0-					66
04	4980	X	4946	-0-	-34	-0-	85	1	4861	2	N	-0-					66

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
11	5640	X	5275	-0-	-365	-0-	708	1	4565	2	Y	2					12
							2	9									
12	5828	X	5329	-0-	-499	-0-	734	1	4593	2	Y	2	4	1			10
							2	9									
01	5766	X	5569	-0-	-197	-0-	734	1	4834	2	Y	1					11
							1	9									
02	5012	X	4979	-0-	-33	-0-	663	1	4314	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	732	1	4923	2	Y	1					10
							1	9									
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	711	1	4444	2	Y	1					11
							1	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
11	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	647	1	3527	2	Y	2					8
							2	9									
12	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	671	1	3622	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
01	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	671	1	3786	2	Y	-0-					7
02	4228	X	4110	-0-	-118	-0-	606	1	3503	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	669	1	3824	2	Y	1					7
							1	9									
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	649	1	3714	2	Y	-0-					7

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
11	2640	N	2638	-0-	-2	-0-	221	1	2417	2	Y	-0-					4
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	227	1	2845	2	Y	-0-					4
01	2790	N	2694	-0-	-96	-0-	228	1	2466	2	Y	-0-					4
02	2464	N	2035	-0-	-429	-0-	206	1	1829	2	Y	-0-					4
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	233	1	2349	2	Y	-0-					4
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	221	1	2358	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 #: 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	394	1	3299	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3704	-0-	-326	-0-	404	1	3300	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	431	1	3466	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3271	-0-	-369	-0-	381	1	2890	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3687	-0-	-219	-0-	421	1	3266	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	395	1	3040	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			Y	-0-					-0-
12	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
01	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6237	-0-	-676	-0-	6237	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	5886	-0-	-744	-0-	5886	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
04	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

11	2070	N	1938	-0-	-132	-0-	317	1	1621	2	N	-0-					18
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	327	1	1892	2	N	-0-					18
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	327	1	2331	2	N	-0-					18
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	295	1	2028	2	N	-0-					18
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	327	1	2060	2	N	-0-					18
04	2580	N	2107	-0-	-473	-0-	317	1	1790	2	N	-0-					18

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

11	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
01	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6027	-0-	-1673	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6787	-0-	-1738	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6687	-0-	-1563	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

11	6120	X	5862	-0-	-258	-0-	5862	2			N	-0-					51
12	6324	X	5833	-0-	-491	-0-	5833	2			N	-0-					51
01	6169	X	6008	-0-	-161	-0-	6008	2			N	-0-					51
02	5544	X	5383	-0-	-161	-0-	5383	2			N	-0-					51
03	6076	X	5900	-0-	-176	-0-	5900	2			N	-0-					51
04	5850	X	5743	-0-	-107	-0-	5743	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			Y	-0-			84
12	7440	X	7043	-0-	-397	-0-	7043	2			Y	-0-			84
01	7347	X	7037	-0-	-310	-0-	7037	2			Y	-0-			84
02	6552	X	6443	-0-	-109	-0-	6443	2			Y	-0-			84
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			Y	-0-			84
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			Y	-0-			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	694	-0-	-2366	-0-	694	1			N	-0-			-0-
12	3162	X	708	-0-	-2454	-0-	708	1			N	-0-			-0-
01	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	696	1	2209	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	1133	-0-	-1163	-0-	418	1	715	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2357	-0-	-185	-0-	744	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	680	1	2309	2	N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	60	1	2549	2	Y	-0-			-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	61	1	2704	2	Y	-0-			-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	60	1	2515	2	Y	-0-			-0-
02	2268	N	2066	-0-	-202	-0-	57	1	2009	2	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	63	1	2262	2	Y	-0-			-0-
04	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	59	1	2368	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		8031	-0-	8031	16586	81	1	7950	2	Y	-0-			-0-
12	0		8184	-0-	8184	24770	82	1	8102	2	Y	-0-			-0-
01	0		8261	-0-	8261	33031	83	1	8178	2	Y	-0-			-0-
02	40347	X	7316	-0-	-33031	-0-	75	1	7241	2	Y	-0-			-0-
03	8556	X	8481	-0-	-75	-0-	86	1	8395	2	Y	-0-			-0-
04	8040	X	8033	-0-	-7	-0-	83	1	7950	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
11	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	7132	2			Y	-0-			70
12	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	7217	2			Y	-0-			70
01	7440	X	7290	-0-	-150	-0-	7290	2			Y	-0-			70
02	6720	X	6449	-0-	-271	-0-	6449	2			Y	-0-			70
03	7440	X	7083	-0-	-357	-0-	7083	2			Y	-0-			70
04	7140	X	6849	-0-	-291	-0-	6849	2			Y	-0-			70

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
11	4470	X	4282	-0-	-188	-0-	60	1	4222	2	Y	-0-			-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	63	1	4395	2	Y	-0-			-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	60	1	4430	2	Y	-0-			-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	53	1	3899	2	Y	-0-			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	58	1	4326	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	55	1	3902	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		9348	-0-	9348	19440	847	1	8493	2	Y	7					102
							8	9									
12	0		9353	-0-	9353	28793	883	1	8444	2	Y	24	107	1			19
							26	9									
01	0		8990	-0-	8990	37783	883	1	8104	2	Y	3					22
							3	9									
02	46157	X	8374	-0-	-37783	-0-	797	1	7540	2	Y	34					56
							37	9									
03	10044	X	8974	-0-	-1070	-0-	883	1	8062	2	Y	26					82
							29	9									
04	9360	X	7845	-0-	-1515	-0-	854	1	6982	2	Y	8					90
							9	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

11	3330	X	2007	-0-	-1323	-0-	33	1	1974	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3102	-0-	-773	-0-	34	1	3068	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3136	-0-	-739	-0-	34	1	3102	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2609	-0-	-891	-0-	31	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	34	1	2585	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2532	-0-	-498	-0-	33	1	2499	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

11	5580	X	5536	-0-	-44	-0-	305	1	5231	2	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5413	-0-	-260	-0-	315	1	5098	2	Y	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	315	1	5552	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	4627	-0-	-581	-0-	284	1	4343	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5273	-0-	-493	-0-	315	1	4958	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5279	-0-	-301	-0-	303	1	4976	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	883	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1004	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1060	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	799	1	4260	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	929	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4789	-0-	-431	-0-	887	1	3902	2	N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

11	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	248	1	3023	2	N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	224	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	248	1	2992	2	N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	240	1	2917	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

11	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	750	1	3118	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	789	1	2865	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	812	1	2851	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3487	-0-	-97	-0-	715	1	2772	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	795	1	3115	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	788	1	2857	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	3660	X	3316	-0-	-344	-0-	712	1	2604	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	721	1	2630	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3461	-0-	-290	-0-	699	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3075	-0-	-229	-0-	647	1	2428	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	709	1	2787	2	Y	-0-					-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	674	1	2703	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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
11	0		842	-0-	842	1558	696	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	0		1352	-0-	1352	2910	677	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	0		1074	-0-	1074	3984	678	1	396	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	592	-0-	-2208	1776	592	1			Y	-0-					-0-
03	2435	N	659	-0-	-1776	-0-	659	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	606	-0-	-204	-0-	606	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
11	0		322	-0-	322	852	322	2			Y	-0-					57
12	0		354	-0-	354	1206	354	2			Y	-0-					57
01	0		379	-0-	379	1585	379	2			Y	-0-					57
02	2178	N	593	-0-	-1585	-0-	592	2	1	9	Y	1					58
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					58
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					58

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		507	-0-	507	507	507	1			N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4046	-0-	4046	8277	306	1	3740	2	Y	-0-					6
12	0		4221	-0-	4221	12498	340	1	3881	2	Y	-0-					6
01	0		4237	-0-	4237	16735	336	1	3901	2	Y	-0-					6
02	20542	X	3807	-0-	-16735	-0-	281	1	3526	2	Y	-0-					6
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	338	1	3880	2	Y	-0-					6
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	333	1	3857	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 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
11	0		4383	-0-	4383	9011	200	1	4183	2	N	-0-					-0-
12	0		4595	-0-	4595	13606	202	1	4393	2	N	-0-					-0-
01	0		4806	-0-	4806	18412	211	1	4595	2	N	-0-					-0-
02	23015	X	4603	-0-	-18412	-0-	187	1	4416	2	N	-0-					-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	209	1	4750	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	216	1	4416	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

11	0		2947	-0-	2947	6522	629	1	2318	2	N	-0-					-0-
12	0		3092	-0-	3092	9614	672	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	0		1382	-0-	1382	10996	551	1	831	2	N	-0-					-0-
02	14096	X	3100	-0-	-10996	-0-	748	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	723	1	2962	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	676	1	2894	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

11	0		1880	-0-	1880	6970	218	1	1662	2	N	-0-					-0-
12	0		569	-0-	569	7539	75	1	494	2	N	-0-					-0-
01	0		376	-0-	376	7915	140	1	236	2	N	-0-					-0-
02	12045	X	4130	-0-	-7915	-0-	714	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4653	-0-	-431	-0-	690	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	673	1	3779	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	283	1	3210	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	338	1	3320	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	346	1	2981	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3137	-0-	-111	-0-	302	1	2835	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3600	-0-	-58	-0-	343	1	3257	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	336	1	2996	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

11	0		6632	-0-	6632	13422	180	1	6452	2	N	-0-					-0-
12	0		6979	-0-	6979	20401	186	1	6793	2	N	-0-					-0-
01	0		8688	-0-	8688	29089	186	1	8502	2	N	-0-					-0-
02	34767	X	5678	-0-	-29089	-0-	168	1	5510	2	N	-0-					-0-
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	186	1	7907	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6880	-0-	-1520	-0-	180	1	6700	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

11	4500	X	4344	-0-	-156	-0-	4344	2			N	-0-					30
12	4557	X	4385	-0-	-172	-0-	4385	2			N	-0-					30
01	4557	X	4481	-0-	-76	-0-	4481	2			N	-0-					30
02	4116	X	3934	-0-	-182	-0-	3934	2			N	-0-					30
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	4179	2			N	-0-					30
04	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

11	7140	X	6765	-0-	-375	-0-	368	1	6397	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6998	-0-	-8	-0-	380	1	6618	2	Y	-0-					-0-
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	380	1	6747	2	Y	-0-					-0-
02	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	343	1	6033	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	380	1	6296	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6574	-0-	-326	-0-	366	1	6208	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		4242	-0-	4242	8370	4242	2			N	-0-					1
12	0		3553	-0-	3553	11923	3553	2			N	-0-					1
01	0		4490	-0-	4490	16413	4490	2			N	-0-					1
02	20450	X	4037	-0-	-16413	-0-	4037	2			N	-0-					1
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					1
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

11	4830	X	4473	-0-	-357	-0-	4473	2			N	-0-					45
12	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					45
01	4991	X	4776	-0-	-215	-0-	4776	2			N	-0-					45
02	4508	X	4371	-0-	-137	-0-	4371	2			N	-0-					45
03	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4706	2			N	-0-					45
04	4650	X	4585	-0-	-65	-0-	4585	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

11	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	196	1	2684	2	Y	3					40
							3	9									
12	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	206	1	2563	2	Y	12					52
							13	9									
01	3162	X	2869	-0-	-293	-0-	208	1	2637	2	Y	22					74
							24	9									
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	188	1	2553	2	Y	35	97	1			12
							39	9									
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	207	1	2720	2	Y	13					25
							14	9									
04	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	199	1	2591	2	Y	10					35
							11	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

11	5700	X	5691	-0-	-9	-0-	5691	2			N	-0-					24
12	5890	X	5761	-0-	-129	-0-	5761	2			N	-0-					24
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					24
02	5320	X	5178	-0-	-142	-0-	5178	2			N	-0-					24
03	5890	X	5661	-0-	-229	-0-	5661	2			N	-0-					24
04	5700	X	5513	-0-	-187	-0-	5513	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	288	1	2376	2	N	-0-					2
12	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	301	1	2251	2	N	-0-					2
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	309	1	2761	2	N	-0-					2
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	279	1	1772	2	N	-0-					2
03	2201	X	1999	-0-	-202	-0-	308	1	1691	2	N	-0-					2
04	2130	X	2115	-0-	-15	-0-	300	1	1815	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	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

11	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	603	1	4543	2	N	-0-					31
12	5332	X	5188	-0-	-144	-0-	623	1	4550	2	N	14					45
							15	9									
01	5363	X	5237	-0-	-126	-0-	620	1	4617	2	N	-0-					45
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	563	1	4296	2	N	-0-					45
03	5363	X	5220	-0-	-143	-0-	623	1	4591	2	N	5					50
							6	9									
04	5160	X	4731	-0-	-429	-0-	447	1	4283	2	N	1	12	1			39
							1	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	465	1	3489	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3594	-0-	-405	-0-	422	1	3172	2	Y	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	456	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	455	1	3085	2	Y	-0-					-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	496	1	3853	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3748	-0-	-122	-0-	427	1	3321	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

11	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	234	1	1282	2	Y	1					6
							1	9									
12	1705	N	910	-0-	-795	-0-	242	1	668	2	Y	-0-	1	1			5
01	1705	N	1139	-0-	-566	-0-	242	1	897	2	Y	-0-					5
02	1428	N	1228	-0-	-200	-0-	219	1	1009	2	Y	-0-	1	1			4
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	241	1	1309	2	Y	1					5
							1	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	234	1	1278	2	Y	-0-					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

11	4410	X	4352	-0-	-58	-0-	559	1	3793	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	542	1	3764	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	595	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3861	-0-	-199	-0-	537	1	3324	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	609	1	3672	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4016	-0-	-334	-0-	598	1	3418	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

11	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	273	1	5685	2	Y	-0-					1
12	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	284	1	5818	2	Y	-0-					1
01	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	274	1	5718	2	Y	-0-					1
02	5544	X	5181	-0-	-363	-0-	279	1	4902	2	Y	-0-					1
03	6138	X	5654	-0-	-484	-0-	297	1	5357	2	Y	-0-					1
04	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	263	1	5024	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6652	-0-	6652	18806	530	1	6122	2	Y	-0-					-0-
12	0		6522	-0-	6522	25328	547	1	5975	2	Y	-0-					-0-
01	0		6237	-0-	6237	31565	531	1	5706	2	Y	-0-					-0-
02	37033	X	5468	-0-	-31565	-0-	479	1	4989	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	5645	-0-	-1826	-0-	531	1	5114	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5633	-0-	-1027	-0-	541	1	5092	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

11	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	260	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4699	-0-	-509	-0-	280	1	4419	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	266	1	4342	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4286	-0-	-362	-0-	226	1	4060	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	264	1	4306	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	266	1	4199	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

11	4620	X	4091	-0-	-529	-0-	260	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	285	1	3591	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	296	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3737	-0-	-491	-0-	271	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3751	-0-	-837	-0-	309	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3679	-0-	-401	-0-	294	1	3385	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

11	6060	X	4171	-0-	-1889	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	3835	-0-	-1187	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3500	-0-	-1522	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

11	9300	X	5609	-0-	-3691	-0-	5609	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	5240	-0-	-2293	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
01	7533	X	4048	-0-	-3485	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
02	6132	X	2584	-0-	-3548	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	2266	-0-	-4058	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	1580	-0-	-4030	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

11	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	274	1	3520	2	Y	-0-					20
12	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	282	1	3642	2	Y	1					21
							1	9									
01	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	281	1	3725	2	Y	1					22
							1	9									
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	249	1	3426	2	Y	-0-	3	1			19
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	290	1	3696	2	Y	-0-					19
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	273	1	3644	2	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	850	1	5758	2	Y	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	891	1	5513	2	Y	-0-					-0-
01	6355	X	6248	-0-	-107	-0-	842	1	5406	2	Y	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	757	1	5419	2	Y	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	824	1	5533	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	829	1	5273	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5318	-0-	5318	10720	296	1	5022	2	N	-0-					-0-
12	0		5494	-0-	5494	16214	323	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	0		5553	-0-	5553	21767	321	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	27478	X	5711	-0-	-21767	-0-	292	1	5419	2	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	321	1	5499	2	N	-0-					-0-
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	311	1	5593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

11	0		4228	-0-	4228	8671	71	1	4157	2	Y	-0-					-0-
12	0		3917	-0-	3917	12588	74	1	3843	2	Y	-0-					-0-
01	0		4455	-0-	4455	17043	74	1	4381	2	Y	-0-					-0-
02	20938	X	3895	-0-	-17043	-0-	66	1	3829	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	74	1	4225	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3923	-0-	-307	-0-	75	1	3848	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
01	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
02	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

11	0		6420	-0-	6420	13061	322	1	6098	2	Y	-0-					-0-
12	0		6591	-0-	6591	19652	330	1	6261	2	Y	-0-					-0-
01	0		6654	-0-	6654	26306	333	1	6321	2	Y	-0-					-0-
02	32091	X	5785	-0-	-26306	-0-	301	1	5484	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6347	-0-	-287	-0-	333	1	6014	2	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6051	-0-	-399	-0-	322	1	5729	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

11	3600	X	3413	-0-	-187	-0-	58	1	3355	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	61	1	3186	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3520	-0-	-107	-0-	64	1	3456	2	Y	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	57	1	3314	2	Y	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	60	1	3676	2	Y	-0-					-0-
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	59	1	4061	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2904	2	4	9	Y	4					15
12	3100	N	3124	-0-	24	24	3122	2	2	9	Y	2	6	1			11
01	3100	N	3140	-0-	40	64	3138	2	2	9	Y	2					13
02	2688	N	2530	-0-	-158	-0-	2528	2	2	9	Y	2	6	1			9
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3155	2	3	9	Y	3					12
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2981	2	1	9	Y	1					13

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

11	2340	N	2210	-0-	-130	-0-	2210	2			Y	-0-					1
12	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	2101	2			Y	-0-					1
01	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			Y	-0-					1
02	2072	N	1759	-0-	-313	-0-	1759	2			Y	-0-					1
03	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	1812	2			Y	-0-					1
04	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	1771	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	6030	X	5434	-0-	-596	-0-	251	1	5183	2	Y	-0-			5
12	6138	X	6085	-0-	-53	-0-	290	1	5795	2	Y	-0-			5
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	299	1	5992	2	Y	-0-			5
02	5544	X	5463	-0-	-81	-0-	249	1	5214	2	Y	-0-			5
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	271	1	5698	2	Y	-0-			5
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	283	1	5716	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
11	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	330	1	4704	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4525	-0-	-683	-0-	341	1	4184	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	341	1	4843	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4654	-0-	-50	-0-	308	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	341	1	4487	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	330	1	3923	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	457	1	4766	2	Y	-0-			-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	461	1	4260	2	Y	-0-			-0-
01	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	491	1	3915	2	Y	-0-			-0-
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	473	1	3907	2	Y	-0-			-0-
03	4495	X	4408	-0-	-87	-0-	483	1	3925	2	Y	-0-			-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	480	1	3964	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
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
12	1705	N	1343	-0-	-362	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	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
11	3090	X	2426	-0-	-664	-0-	629	1	1797	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	663	1	1926	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	724	1	1876	2	N	-0-			-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	637	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	667	1	1665	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	652	1	1745	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	5370	X	5067	-0-	-303	-0-	633	1	4412	2	Y	20	40	1			38
							22	9									
12	5673	X	5167	-0-	-506	-0-	657	1	4491	2	Y	17	20	1			35
							19	9									
01	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	651	1	4377	2	Y	21					56
							23	9									
02	5124	X	4311	-0-	-813	-0-	510	1	3794	2	Y	6	20	1			42
							7	9									
03	5239	X	5087	-0-	-152	-0-	640	1	4424	2	Y	21	21	1			42
							23	9									
04	5070	X	4948	-0-	-122	-0-	633	1	4297	2	Y	16					58
							18	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
11	5220	X	5141	-0-	-79	-0-	675	1	4451	2	Y	14	28	1			27
							15	9									
12	5363	X	4345	-0-	-1018	-0-	673	1	3661	2	Y	10	14	1			23
							11	9									
01	5239	X	4720	-0-	-519	-0-	694	1	4009	2	Y	15					38
							17	9									
02	4788	X	4004	-0-	-784	-0-	544	1	3454	2	Y	5	14	1			29
							6	9									
03	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	683	1	4087	2	Y	14	14	1			29
							15	9									
04	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	675	1	3978	2	Y	11					40
							12	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8679	-0-	-171	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7709	-0-	-1436	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	7344	-0-	-1987	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7484	-0-	-944	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8424	-0-	-907	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8227	-0-	-443	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5189	-0-	-329	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5003	-0-	-515	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3468	-0-	-1516	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3850	-0-	-1327	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3731	-0-	-1279	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6998	-0-	-1372	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6998	-0-	-1651	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7379	-0-	-278	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3971	-0-	3971	8564	125	1	3846	2	Y	-0-					-0-
12	0		3811	-0-	3811	12375	130	1	3681	2	Y	-0-					-0-
01	0		4839	-0-	4839	17214	129	1	4710	2	Y	-0-					-0-
02	21175	X	3961	-0-	-17214	-0-	117	1	3844	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	129	1	4053	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3916	-0-	-494	-0-	125	1	3791	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4646	-0-	-184	-0-	397	1	4249	2	Y	-0-					3
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	409	1	4815	2	Y	-0-					3
01	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	410	1	4250	2	Y	-0-					3
02	4396	X	4265	-0-	-131	-0-	371	1	3894	2	Y	-0-					3
03	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	419	1	4023	2	Y	-0-					3
04	4740	X	4553	-0-	-187	-0-	397	1	4156	2	Y	-0-					3

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3604	-0-	-266	-0-	512	1	3092	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	632	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	703	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	395	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	435	1	3073	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3341	-0-	-409	-0-	409	1	2932	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5084	-0-	5084	10296	524	1	4560	2	N	-0-					-0-
12	0		5022	-0-	5022	15318	548	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	0		5062	-0-	5062	20380	583	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	25008	X	4628	-0-	-20380	-0-	523	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	591	1	4494	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4341	-0-	-429	-0-	563	1	3778	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

11	0		5358	-0-	5358	5358	200	1	5152	2	Y	5					87
							6	9									
12	0		5325	-0-	5325	10683	207	1	5115	2	Y	3					90
							3	9									
01	0		5179	-0-	5179	15862	207	1	4971	2	Y	1					91
							1	9									
02	20656	X	4794	-0-	-15862	-0-	187	1	4601	2	Y	5					96
							6	9									
03	5828	X	5298	-0-	-530	-0-	207	1	5052	2	Y	35	93	1			38
							39	9									
04	5370	X	5307	-0-	-63	-0-	200	1	5049	2	Y	53					91
							58	9									

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	254	1	4016	2	N	-0-					20
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	338	1	3413	2	N	-0-					20
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	332	1	3979	2	N	-0-					20
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	288	1	3593	2	N	-0-					20
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	270	1	4002	2	N	-0-					20
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	304	1	3841	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

11	4800	X	4541	-0-	-259	-0-	343	1	4198	2	N	-0-					11
12	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	408	1	3997	2	N	-0-					11
01	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	361	1	4223	2	N	-0-					11
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	271	1	4072	2	N	-0-					11
03	4805	X	4578	-0-	-227	-0-	315	1	4263	2	N	-0-					11
04	4530	X	4459	-0-	-71	-0-	318	1	4141	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3450	X	3315	-0-	-135	-0-	200	1	3115	2	N	-0-					16
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	235	1	3131	2	N	-0-					16
01	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	223	1	3175	2	N	-0-					16
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	208	1	2906	2	N	-0-					16
03	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	230	1	3148	2	N	-0-					16
04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	230	1	3087	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
12	4557	X	3543	-0-	-1014	-0-	3543	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3708	-0-	-408	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3414	-0-	-802	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	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
11	0		9252	-0-	9252	16959	2105	1	7147	2	N	-0-			-0-
12	0		7676	-0-	7676	24635	1997	1	5679	2	N	-0-			-0-
01	0		5676	-0-	5676	30311	2147	1	3529	2	N	-0-			-0-
02	33171	X	2860	-0-	-30311	-0-	1976	1	884	2	N	-0-			-0-
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	2167	1	4882	2	N	-0-			-0-
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	2066	1	3027	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	195	1	7190	2	Y	-0-			-0-
12	7688	X	7196	-0-	-492	-0-	201	1	6995	2	Y	-0-			-0-
01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	201	1	7713	2	Y	-0-			-0-
02	6944	X	6892	-0-	-52	-0-	182	1	6710	2	Y	-0-			-0-
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	201	1	7547	2	Y	-0-			-0-
04	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	194	1	7325	2	Y	-0-			-0-

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
11	16440	X	15256	-0-	-1184	-0-	783	1	14473	2	Y	-0-			-0-
12	16988	X	15768	-0-	-1220	-0-	798	1	14970	2	Y	-0-			-0-
01	16740	X	16086	-0-	-654	-0-	568	1	15518	2	Y	-0-			-0-
02	15008	X	13988	-0-	-1020	-0-	434	1	13554	2	Y	-0-			-0-
03	16306	X	14853	-0-	-1453	-0-	413	1	14440	2	Y	-0-			-0-
04	15570	X	14796	-0-	-774	-0-	395	1	14401	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
11	0		6852	-0-	6852	14159	909	1	5943	2	N	-0-			-0-
12	0		6880	-0-	6880	21039	939	1	5941	2	N	-0-			-0-
01	0		6752	-0-	6752	27791	939	1	5813	2	N	-0-			-0-
02	33170	X	5379	-0-	-27791	-0-	848	1	4531	2	N	-0-			-0-
03	7316	X	6792	-0-	-524	-0-	320	1	6472	2	N	-0-			-0-
04	6840	X	6408	-0-	-432	-0-	153	1	6255	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4691	-0-	4691	9498	633	1	4047	2	Y	10	20	1			19
							11	9									
12	0		4788	-0-	4788	14286	657	1	4122	2	Y	8	10	1			17
							9	9									
01	0		4753	-0-	4753	19039	651	1	4090	2	Y	11					28
							12	9									
02	23039	X	4000	-0-	-19039	-0-	510	1	3487	2	Y	3	10	1			21
							3	9									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	640	1	4042	2	Y	10	10	1			21
							11	9									
04	4680	X	4678	-0-	-2	-0-	633	1	4036	2	Y	8					29
							9	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
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	555	1	4342	2	Y	21	40	1			38
							23	9									
12	5301	X	5030	-0-	-271	-0-	576	1	4436	2	Y	16	20	1			34
							18	9									
01	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	571	1	4397	2	Y	22					56
							24	9									
02	4816	X	4315	-0-	-501	-0-	448	1	3860	2	Y	6	20	1			42
							7	9									
03	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	561	1	4472	2	Y	20	21	1			41
							22	9									
04	4920	X	4703	-0-	-217	-0-	555	1	4130	2	Y	16					57
							18	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
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	603	1	4717	2	N	-0-					7
12	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	623	1	4756	2	N	4					11
							4	9									
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	620	1	4703	2	N	-0-					11
02	4956	X	4406	-0-	-550	-0-	563	1	3843	2	N	-0-					11
03	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	623	1	4361	2	N	2					13
							2	9									
04	5310	X	4839	-0-	-471	-0-	450	1	4389	2	N	-0-	4	1			9

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
11	5430	X	5074	-0-	-356	-0-	494	1	4580	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4623	-0-	-1081	-0-	500	1	4123	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	3551	-0-	-2153	-0-	441	1	3110	2	Y	-0-					-0-
02	5152	X	2737	-0-	-2415	-0-	315	1	2422	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5106	-0-	-567	-0-	461	1	4645	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4969	-0-	-101	-0-	452	1	4517	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4665	-0-	4665	9190	99	1	4566	2	Y	-0-					-0-
12	0		4752	-0-	4752	13942	102	1	4650	2	Y	-0-					-0-
01	0		5023	-0-	5023	18965	102	1	4921	2	Y	-0-					-0-
02	23360	X	4395	-0-	-18965	-0-	92	1	4303	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	102	1	4351	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4342	-0-	-38	-0-	99	1	4243	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2694	-0-	2694	5316	516	1	2178	2	Y	-0-					-0-
12	0		2810	-0-	2810	8126	638	1	2172	2	Y	-0-					-0-
01	0		2807	-0-	2807	10933	709	1	2098	2	Y	-0-					-0-
02	13362	X	2429	-0-	-10933	-0-	398	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	439	1	2147	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	412	1	2096	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

11	2490	X	2392	-0-	-98	-0-	792	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1893	-0-	-835	-0-	743	1	1150	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	783	-0-	-1945	-0-	783	1			N	-0-					-0-
02	2464	X	762	-0-	-1702	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	2666	X	1283	-0-	-1383	-0-	838	1	445	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1282	-0-	-1118	-0-	811	1	471	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

11	0		6491	-0-	6491	14224	526	1	5965	2	N	-0-					-0-
12	0		8704	-0-	8704	22928	543	1	8161	2	N	-0-					-0-
01	0		7493	-0-	7493	30421	543	1	6950	2	N	-0-					-0-
02	37191	X	6770	-0-	-30421	-0-	490	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7602	-0-	-551	-0-	543	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7427	-0-	-463	-0-	526	1	6901	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

11	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	503	1	3623	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4107	-0-	-264	-0-	520	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	517	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3800	-0-	-120	-0-	469	1	3331	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	520	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3750	-0-	-390	-0-	365	1	3385	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

11	6330	X	5624	-0-	-706	-0-	959	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6132	-0-	-409	-0-	1003	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6082	-0-	-459	-0-	1020	1	5062	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5007	-0-	-565	-0-	906	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	1026	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5250	-0-	-690	-0-	990	1	4260	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	124	1	4141	2	Y	5					162
							6	9									
12	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	128	1	4051	2	Y	3					165
							3	9									
01	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	128	1	4000	2	Y	1					166
							1	9									
02	4200	X	3821	-0-	-379	-0-	115	1	3700	2	Y	5					171
							6	9									
03	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	128	1	4006	2	Y	35	93	1			113
							39	9									
04	4260	X	3793	-0-	-467	-0-	124	1	3611	2	Y	53					166
							58	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

11	9930	X	9651	-0-	-279	-0-	9650	2	1	9	Y	1					57
12	10261	X	9116	-0-	-1145	-0-	275	1	8821	2	Y	18					75
							20	9									
01	10261	X	8852	-0-	-1409	-0-	8852	2			Y	-0-					75
02	9156	X	6680	-0-	-2476	-0-	368	1	6293	2	Y	17					92
							19	9									
03	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10100	2	25	9	Y	23					115
04	9660	X	9218	-0-	-442	-0-	9216	2	2	9	Y	2	92	1			25

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1063	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1084	1	2255	2	N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1099	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	969	1	2729	2	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	699	1	2428	2	N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	750	1	3117	2	N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

11	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	154	1	5853	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5891	-0-	-681	-0-	161	1	5730	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	161	1	5784	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5483	-0-	-285	-0-	143	1	5340	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	160	1	5416	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5858	-0-	-142	-0-	153	1	5705	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

11	0		5459	-0-	5459	11092	796	1	4663	2	Y	-0-					-0-
12	0		5851	-0-	5851	16943	825	1	5026	2	Y	-0-					-0-
01	0		5717	-0-	5717	22660	785	1	4932	2	Y	-0-					-0-
02	27397	X	4737	-0-	-22660	-0-	727	1	4010	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	751	1	4761	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4961	-0-	-709	-0-	689	1	4272	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

11	0		5353	-0-	5353	10927	628	1	4725	2	N	-0-					-0-
12	0		6313	-0-	6313	17240	744	1	5569	2	N	-0-					-0-
01	0		6117	-0-	6117	23357	818	1	5299	2	N	-0-					-0-
02	28280	X	4923	-0-	-23357	-0-	613	1	4310	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5300	-0-	-1024	-0-	636	1	4664	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	4979	-0-	-1141	-0-	622	1	4357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4875	-0-	-2115	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4805	-0-	-713	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4337	-0-	-647	-0-	4337	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	4667	-0-	-665	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4539	-0-	-351	-0-	4539	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
11	0		2551	-0-	2551	5413	278	1	2273	2	Y	-0-					6
12	0		2151	-0-	2151	7564	286	1	1865	2	Y	-0-					6
01	0		2744	-0-	2744	10308	287	1	2457	2	Y	-0-					6
02	2800	N	2684	-0-	-116	10192	260	1	2424	2	Y	-0-					6
03	3100	N	3131	-0-	31	10223	294	1	2837	2	Y	-0-					6
04	3000	N	3062	-0-	62	10285	278	1	2784	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
11	8940	X	7070	-0-	-1870	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	6912	-0-	-1923	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8087	-0-	-748	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7436	-0-	-516	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	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
11	8820	X	7195	-0-	-1625	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6895	-0-	-2219	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8229	-0-	-885	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7528	-0-	-536	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3943	-0-	3943	7924	3943	2			N	-0-					-0-
12	0		3778	-0-	3778	11702	3778	2			N	-0-					-0-
01	0		3982	-0-	3982	15684	3982	2			N	-0-					-0-
02	19296	X	3612	-0-	-15684	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3583	-0-	-347	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	257	1	3759	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3971	-0-	-400	-0-	270	1	3701	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4182	-0-	-65	-0-	266	1	3916	2	N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	250	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	280	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	270	1	3765	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		544	-0-	544	1104	544	1			N	-0-					-0-
12	0		608	-0-	608	1712	608	1			N	-0-					-0-
01	0		607	-0-	607	2319	607	1			N	-0-					-0-
02	2779	N	460	-0-	-2319	-0-	460	1			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	1			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6234	-0-	6234	12724	359	1	5875	2	Y	-0-					-0-
12	0		5910	-0-	5910	18634	363	1	5547	2	Y	-0-					-0-
01	0		5489	-0-	5489	24123	369	1	5120	2	Y	-0-					-0-
02	29700	X	5577	-0-	-24123	-0-	335	1	5242	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6268	-0-	-211	-0-	372	1	5896	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	6048	-0-	-192	-0-	361	1	5687	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5232	-0-	-198	-0-	376	1	4856	2	Y	-0-					62
12	5518	X	4844	-0-	-674	-0-	385	1	4459	2	Y	-0-					62
01	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	388	1	4894	2	Y	-0-					62
02	4984	X	4870	-0-	-114	-0-	348	1	4522	2	Y	-0-					62
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	390	1	5134	2	Y	-0-					62
04	5220	X	3944	-0-	-1276	-0-	377	1	3567	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	386	1	1895	2	N	-0-					88
12	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	391	1	2202	2	N	-0-					88
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	520	1	2628	2	N	-0-					88
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	635	1	2773	2	N	-0-					88
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					88
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	2924	2			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	329	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	340	1	2339	2	N	-0-					-0-
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	340	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	307	1	2001	2	N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	340	1	2599	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	150	329	1	2821	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6136	-0-	-524	-0-	310	1	5826	2	N	-0-					27
12	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	321	1	5778	2	N	-0-					27
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	321	1	6144	2	N	-0-					27
02	6132	X	5881	-0-	-251	-0-	290	1	5591	2	N	-0-					27
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	321	1	6086	2	N	-0-					27
04	6270	X	6161	-0-	-109	-0-	310	1	5851	2	N	-0-					27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	719	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	784	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	710	1	3466	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	764	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4301	-0-	-349	-0-	736	1	3565	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7020	-0-	7020	14136	807	1	6213	2	Y	-0-					-0-
12	0		6823	-0-	6823	20959	797	1	6026	2	Y	-0-					-0-
01	0		7114	-0-	7114	28073	808	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	34140	X	6067	-0-	-28073	-0-	723	1	5344	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7005	-0-	-249	-0-	866	1	6139	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6747	-0-	-273	-0-	977	1	5770	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	1			Y	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	1			Y	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	983	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	1			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	1			Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

11	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	245	1	5806	2	Y	-0-					34
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	253	1	5747	2	Y	-0-					34
01	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	253	1	5819	2	Y	-0-					34
02	5656	X	5495	-0-	-161	-0-	228	1	5267	2	Y	-0-					34
03	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	253	1	5589	2	Y	-0-					34
04	6060	X	5609	-0-	-451	-0-	245	1	5364	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

11	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	383	1	2329	2	Y	4					12
							4	9									
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	397	1	2397	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
01	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	397	1	1823	2	Y	2					10
							2	9									
02	2660	X	2597	-0-	-63	-0-	359	1	2236	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	396	1	2417	2	Y	2					8
							2	9									
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	384	1	2389	2	Y	2					10
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 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
11	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	7851	2			Y	-0-					18
12	8184	X	7382	-0-	-802	-0-	7382	2			Y	-0-					18
01	8184	X	7375	-0-	-809	-0-	7375	2			Y	-0-					18
02	7392	X	6589	-0-	-803	-0-	6589	2			Y	-0-					18
03	8153	X	7782	-0-	-371	-0-	7782	2			Y	-0-					18
*04	7860	X	7817	-0-	-43	-0-	7817	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4936	-0-	-134	-0-	238	1	4698	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	5007	-0-	-325	-0-	250	1	4757	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	250	1	4942	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4560	-0-	-256	-0-	208	1	4352	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5054	-0-	-185	-0-	237	1	4817	2	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	204	1	4888	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4589	-0-	-331	-0-	199	1	4390	2	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4739	-0-	-159	-0-	212	1	4527	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	206	1	4504	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4134	-0-	-290	-0-	172	1	3962	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	193	1	4373	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	201	1	4419	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7951	-0-	7951	7951	716	1	7229	2	Y	5	194	1			19
							6	9									
12	0		7610	-0-	7610	15561	708	1	6900	2	Y	2					21
							2	9									
01	0		9684	-0-	9684	25245	711	1	8971	2	Y	2					23
							2	9									
02	30318	X	5073	-0-	-25245	-0-	562	1	4490	2	Y	19					42
							21	9									
03	8215	X	7007	-0-	-1208	-0-	543	1	6419	2	Y	41					83
							45	9									
04	8310	X	7682	-0-	-628	-0-	477	1	7196	2	Y	8					91
							9	9									

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5466	-0-	-204	-0-	1128	1	4338	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	1149	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5118	-0-	-648	-0-	1214	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	1098	1	3608	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5476	-0-	-290	-0-	1230	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	1197	1	4129	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4475	-0-	4475	9312	647	1 2 9	3826	2	Y	2					7
12	0		4502	-0-	4502	13814	671	1 1 9	3830	2	Y	1	2	1			6
01	0		4690	-0-	4690	18504	671	1	4019	2	Y	-0-					6
02	22739	X	4235	-0-	-18504	-0-	606	1 1 9	3628	2	Y	1	2	1			5
03	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	669	1 1 9	4036	2	Y	1					6
04	4530	X	4503	-0-	-27	-0-	649	1	3854	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2834	-0-	2834	5804	627	1	2207	2	Y	-0-					27
12	0		2984	-0-	2984	8788	569	1	2415	2	Y	-0-					27
01	0		3158	-0-	3158	11946	500	1	2658	2	Y	-0-					27
02	2800	N	3082	-0-	282	12228	435	1	2647	2	Y	-0-					27
03	3100	N	3354	-0-	254	12482	551	1	2803	2	Y	-0-					27
04	15794	X	3312	-0-	-12482	-0-	543	1	2769	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2896	-0-	-434	-0-	104	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	110	1	2939	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2947	-0-	-277	-0-	148	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2721	-0-	-191	-0-	108	1	2613	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	121	1	2793	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	123	1	2775	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4119	-0-	-351	-0-	898	1	3221	2	Y	-0-					67
12	4557	X	3680	-0-	-877	-0-	1012	1	2668	2	Y	-0-					67
01	4557	X	4151	-0-	-406	-0-	1074	1	3077	2	Y	-0-					67
02	4116	X	3528	-0-	-588	-0-	993	1	2535	2	Y	-0-					67
03	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	1026	1	3066	2	Y	-0-					67
04	4110	X	4000	-0-	-110	-0-	984	1	3016	2	Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 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
11	3900	X	3266	-0-	-634	-0-	274	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	311	1	2712	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2921	-0-	-706	-0-	301	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2787	-0-	-489	-0-	285	1	2502	2	N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	305	1	3472	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	292	1	3126	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	1275	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	1318	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	1318	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	1190	1	2679	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1535	-0-	-2247	-0-	1318	1	217	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1282	-0-	-2378	-0-	1275	1	7	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
11	0		31	-0-	31	2604	31	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2604					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2604					N	-0-					-0-
02	4110	X	1506	-0-	-2604	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	0		415	-0-	415	874	415	1			N	-0-					-0-
12	0		376	-0-	376	1250	376	1			N	-0-					-0-
01	0		407	-0-	407	1657	407	1			N	-0-					-0-
02	2030	N	373	-0-	-1657	-0-	373	1			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

11	0		2979	-0-	2979	6214	254	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	0		3327	-0-	3327	9541	264	1	3063	2	N	-0-					-0-
01	0		3736	-0-	3736	13277	281	1	3455	2	N	-0-					-0-
02	16272	X	2995	-0-	-13277	-0-	240	1	2755	2	N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	252	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	260	1	3147	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	325	1	4399	2	N	-0-					-0-
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	357	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	318	1	4490	2	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	294	1	4313	2	N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	310	1	4825	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4576	-0-	-224	-0-	306	1	4270	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

11	0		3937	-0-	3937	7890	249	1	3688	2	N	-0-					-0-
12	0		4247	-0-	4247	12137	259	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	0		4032	-0-	4032	16169	260	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	3599	-0-	-16169	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3603	-0-	-644	-0-	242	1	3361	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3443	-0-	-667	-0-	224	1	3219	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

11	0		7378	-0-	7378	14903	7378	2			Y	-0-					19
12	0		7461	-0-	7461	22364	7461	2			Y	-0-					19
01	0		7363	-0-	7363	29727	7363	2			Y	-0-					19
02	36067	X	6340	-0-	-29727	-0-	6340	2			Y	-0-					19
03	7626	X	6908	-0-	-718	-0-	6908	2			Y	-0-					19
04	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	5340	X	4763	-0-	-577	-0-	374	1	4389	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	388	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	396	1	5346	2	Y	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	357	1	4660	2	Y	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	394	1	5120	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	383	1	4925	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
11	0		4137	-0-	4137	8443	321	1	3816	2	Y	-0-					-0-
12	0		4836	-0-	4836	13279	334	1	4502	2	Y	-0-					-0-
01	0		4600	-0-	4600	17879	340	1	4260	2	Y	-0-					-0-
02	22318	X	4439	-0-	-17879	-0-	306	1	4133	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4665	-0-	-171	-0-	338	1	4327	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4565	-0-	-115	-0-	329	1	4236	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

11	0		3377	-0-	3377	7127	405	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	0		3824	-0-	3824	10951	421	1	3403	2	Y	-0-					-0-
01	0		4045	-0-	4045	14996	429	1	3616	2	Y	-0-					-0-
02	18375	X	3379	-0-	-14996	-0-	387	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	427	1	3701	2	Y	-0-					-0-
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	415	1	3849	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

11	6030	X	5487	-0-	-543	-0-	437	1	5050	2	Y	-0-					-0-
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	454	1	5636	2	Y	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	462	1	5835	2	Y	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	417	1	5102	2	Y	-0-					-0-
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	460	1	5767	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5959	-0-	-131	-0-	447	1	5512	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

11	0		5232	-0-	5232	11602	339	1	4893	2	N	-0-					-0-
12	0		5529	-0-	5529	17131	338	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	0		5403	-0-	5403	22534	342	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	27857	X	5323	-0-	-22534	-0-	308	1	5015	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	364	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	350	1	5327	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

11	0		5261	-0-	5261	11104	290	1	4971	2	N	-0-					-0-
12	0		5891	-0-	5891	16995	290	1	5601	2	N	-0-					-0-
01	0		5662	-0-	5662	22657	271	1	5391	2	N	-0-					-0-
02	28021	X	5364	-0-	-22657	-0-	272	1	5092	2	N	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	309	1	5686	2	N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	299	1	5618	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

11	0		3904	-0-	3904	8097	296	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	0		3868	-0-	3868	11965	323	1	3545	2	N	-0-					-0-
01	0		3669	-0-	3669	15634	291	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	18745	X	3111	-0-	-15634	-0-	258	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	342	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3596	-0-	-304	-0-	315	1	3281	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
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	395	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	403	1	1839	2	N	-0-					-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	466	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	398	1	1264	2	N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	445	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	448	1	1211	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	222	1	2558	2	N	-0-					-0-
12	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	230	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	233	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	211	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	240	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	234	1	2455	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

11	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	868	1	7586	2	N	-0-					25
12	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	860	1	7981	2	N	-0-					25
01	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	896	1	7906	2	N	-0-					25
02	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	824	1	7449	2	N	-0-					25
03	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	886	1	6526	2	N	-0-					25
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	855	1	7221	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

11	0		7160	-0-	7160	15798	467	1	6693	2	Y	-0-					-0-
12	0		9200	-0-	9200	24998	475	1	8725	2	Y	-0-					-0-
01	0		9539	-0-	9539	34537	482	1	9057	2	Y	-0-					-0-
02	41054	X	6517	-0-	-34537	-0-	436	1	6081	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8893	-0-	-314	-0-	482	1	8411	2	Y	-0-					-0-
04	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	467	1	8540	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

11	0		2838	-0-	2838	4680	97	1	2741	2	Y	-0-					-0-
12	0		5467	-0-	5467	10147	99	1	5368	2	Y	-0-					-0-
01	0		3471	-0-	3471	13618	101	1	3370	2	Y	-0-					-0-
02	15108	X	1490	-0-	-13618	-0-	91	1	1399	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1502	-0-	-2683	-0-	101	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	1275	-0-	-2775	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

11	0		5561	-0-	5561	13022	5561	2			Y	-0-					-0-
12	0		2234	-0-	2234	15256	2234	2			Y	-0-					-0-
01	0		4626	-0-	4626	19882	621	1	4005	2	Y	-0-					-0-
02	20239	X	357	-0-	-19882	-0-	357	1			Y	-0-					-0-
03	7378	X	249	-0-	-7129	-0-	240	1	9	9	Y	8					8
04	5550	X	833	-0-	-4717	-0-	833	1			Y	-0-	8	1			-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

11	0		5874	-0-	5874	11723	5855	2	19	9	Y	17					134
12	0		5942	-0-	5942	17665	5884	2	58	9	Y	53					187
01	23738	X	6073	-0-	-17665	-0-	6026	2	47	9	Y	43	182	1			48
02	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5459	2	52	9	Y	47					95
03	6045	X	6041	-0-	-4	-0-	5978	2	63	9	Y	57					152
*04	5850	X	5757	-0-	-93	-0-	5716	2	41	9	Y	37	181	1			8

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	281	1	4651	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4501	-0-	-428	-0-	283	1	4218	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4119	-0-	-810	-0-	285	1	3834	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4288	-0-	-164	-0-	257	1	4031	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	282	1	4188	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4138	-0-	-632	-0-	272	1	3866	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	117	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	122	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	125	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	121	1	1836	2	Y	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	135	1	2183	2	Y	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	129	1	1901	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	207	1	3268	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	213	1	3243	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	220	1	3452	2	Y	-0-					-0-
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	196	1	3010	2	Y	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	218	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3255	-0-	-135	-0-	210	1	3045	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	Y	-0-					1
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					1
01	930	N	156	-0-	-774	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					1
02	644	N	24	-0-	-620	-0-	24	1			Y	-0-					1
03	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	1			Y	-0-					1
04	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	1			Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	212	1	3333	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3187	-0-	-657	-0-	210	1	2977	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3214	-0-	-630	-0-	213	1	3001	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3156	-0-	-148	-0-	193	1	2963	2	Y	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	215	1	3486	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	208	1	3222	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

11	9450	X	8684	-0-	-766	-0-	659	1	8025	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8193	-0-	-1262	-0-	681	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	681	1	9503	2	N	-0-					-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	615	1	8483	2	N	-0-					-0-
03	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	674	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9458	-0-	-202	-0-	656	1	8802	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
11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	702	1	9336	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	9505	-0-	-1097	-0-	726	1	8779	2	N	-0-					-0-
01	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	726	1	10435	2	N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	656	1	9065	2	N	-0-					-0-
03	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	719	1	9736	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10182	-0-	-618	-0-	699	1	9483	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
11	7590	X	7305	-0-	-285	-0-	565	1	6740	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	7243	-0-	-11	-0-	583	1	6660	2	N	-0-					-0-
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	583	1	7805	2	N	-0-					-0-
02	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	527	1	6879	2	N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	578	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	562	1	6940	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
11	5280	X	5165	-0-	-115	-0-	468	1	4697	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5172	-0-	-160	-0-	484	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	484	1	5326	2	N	-0-					-0-
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	437	1	4654	2	N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	479	1	4891	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5017	-0-	-593	-0-	466	1	4551	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
11	0		6480	-0-	6480	27706	6478	2	2	9	Y	2					8
12	0		6548	-0-	6548	34254	6515	2	33	9	Y	30					38
01	0		6083	-0-	6083	40337	6050	2	33	9	Y	30					68
02	45591	X	5254	-0-	-40337	-0-	5206	2	48	9	Y	44					112
03	7378	X	5610	-0-	-1768	-0-	5574	2	36	9	Y	33					145
04	6480	X	5352	-0-	-1128	-0-	5350	2	2	9	Y	2					147

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
11	5130	X	4026	-0-	-1104	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3480	-0-	-1821	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3912	-0-	-1389	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3690	-0-	-1098	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	3966	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
11	4560	X	3812	-0-	-748	-0-	293	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3829	-0-	-666	-0-	302	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	302	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3959	-0-	-73	-0-	273	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	300	1	4057	2	N	-0-					-0-
04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	291	1	3902	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
11	0		10259	-0-	10259	20842	586	1	9673	2	Y	-0-					-0-
12	0		10581	-0-	10581	31423	600	1	9981	2	Y	-0-					-0-
01	0		10939	-0-	10939	42362	609	1	10330	2	Y	-0-					-0-
02	51736	X	9374	-0-	-42362	-0-	549	1	8825	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	10299	-0-	-303	-0-	607	1	9692	2	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9824	-0-	-766	-0-	588	1	9236	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
11	0		6024	-0-	6024	12200	313	1	5711	2	N	-0-					-0-
12	0		5201	-0-	5201	17401	321	1	4880	2	N	-0-					-0-
01	0		4854	-0-	4854	22255	325	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	27318	X	5063	-0-	-22255	-0-	288	1	4775	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5718	-0-	-513	-0-	321	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5594	-0-	-436	-0-	311	1	5283	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
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	37	1	470	2	N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	38	1	432	2	N	-0-					-0-
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	442	2	N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	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
11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	338	1	6651	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	344	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6550	-0-	-766	-0-	350	1	6200	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6104	-0-	-504	-0-	315	1	5789	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6768	-0-	-548	-0-	346	1	6422	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6447	-0-	-543	-0-	335	1	6112	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
11	3690	X	3244	-0-	-446	-0-	179	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3081	-0-	-1197	-0-	182	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3100	-0-	-1178	-0-	185	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2637	-0-	-1227	-0-	167	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3511	-0-	-302	-0-	185	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	179	1	2891	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
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	208	1	4990	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	212	1	4725	2	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4945	-0-	-449	-0-	215	1	4730	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4657	-0-	-215	-0-	194	1	4463	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	215	1	4988	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	208	1	4646	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
11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	281	1	4702	2	Y	-0-					-0-
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	291	1	5211	2	Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	293	1	5319	2	Y	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	265	1	4694	2	Y	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	291	1	5271	2	Y	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	284	1	4835	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
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	174	1	2880	2	Y	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	177	1	3533	2	Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	179	1	3602	2	Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	162	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	179	1	3835	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3649	-0-	-11	-0-	174	1	3475	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
11	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7333	2			Y	-0-					45
12	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7550	2			Y	-0-					45
01	7998	X	7648	-0-	-350	-0-	7648	2			Y	-0-					45
02	7224	X	6867	-0-	-357	-0-	6867	2			Y	-0-					45
03	7998	X	7501	-0-	-497	-0-	7501	2			Y	-0-					45
04	7410	X	7224	-0-	-186	-0-	7224	2			Y	-0-					45

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
11	6660	X	6636	-0-	-24	-0-	401	1	6235	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6623	-0-	-259	-0-	414	1	6209	2	N	-0-					-0-
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4193	-0-	-1995	-0-	92	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5711	-0-	-1140	-0-	87	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6640	-0-	-50	-0-	75	1	6565	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
11	9090	X	8630	-0-	-460	-0-	8630	2			Y	-0-					99
12	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			Y	-0-					99
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			Y	-0-					99
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			Y	-0-					99
03	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			Y	-0-					99
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	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
11	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	399	1	7344	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7455	-0-	-140	-0-	404	1	7051	2	Y	-0-					-0-
01	7595	X	7052	-0-	-543	-0-	406	1	6646	2	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6406	-0-	-454	-0-	368	1	6038	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	6468	-0-	-1127	-0-	402	1	6066	2	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6087	-0-	-1263	-0-	388	1	5699	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	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
11	3870	X	3034	-0-	-836	-0-	262	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2437	-0-	-1469	-0-	271	1	2166	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3351	-0-	-555	-0-	271	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2990	-0-	-538	-0-	245	1	2745	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	269	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	261	1	2729	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
11	0		5124	-0-	5124	9320	189	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	0		5312	-0-	5312	14632	192	1	5120	2	N	-0-					-0-
01	0		5024	-0-	5024	19656	201	1	4823	2	N	-0-					-0-
02	24087	X	4431	-0-	-19656	-0-	176	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	197	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	195	1	4399	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7530	X	6745	-0-	-785	-0-	60	1	6685	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5667	-0-	-2114	-0-	67	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	3532	-0-	-4249	-0-	70	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	3901	-0-	-2763	-0-	73	1	3828	2	N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	81	1	7499	2	N	-0-					-0-
04	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	71	1	7197	2	N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

11	0		11695	-0-	11695	24693	855 15	1 9	10825	2	Y	14	23	1			20
12	0		12706	-0-	12706	37399	884 22	1 9	11800	2	Y	20	22	1			18
01	0		12155	-0-	12155	49554	884 24	1 9	11247	2	Y	22					40
02	60053	X	10499	-0-	-49554	-0-	809 33	1 9	9657	2	Y	30	43	1			27
03	12989	X	10556	-0-	-2433	-0-	896 20	1 9	9640	2	Y	18					45
04	12300	X	11518	-0-	-782	-0-	867 25	1 9	10626	2	Y	23	23	1			45

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6710	2	2	9	Y	2					141
12	6944	X	6525	-0-	-419	-0-	6505	2	20	9	Y	18					159
01	6944	X	6815	-0-	-129	-0-	6813	2	2	9	Y	2					161
02	6272	X	5376	-0-	-896	-0-	5366	2	10	9	Y	9					170
03	6944	X	5619	-0-	-1325	-0-	5619	2			Y	-0-	170	1			-0-
04	6720	X	5726	-0-	-994	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

11	7800	X	5557	-0-	-2243	-0-	5516	2	41	9	Y	37	185	1			-0-
12	8122	X	4793	-0-	-3329	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			Y	-0-					-0-
02	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			Y	-0-					-0-
03	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8437	2	28	9	Y	25					25
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7973	2	53	9	Y	48					73

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

11	0		5122	-0-	5122	10837	660	1	4462	2	N	-0-					-0-
12	0		5368	-0-	5368	16205	742	1	4626	2	N	-0-					-0-
01	0		5427	-0-	5427	21632	791	1	4636	2	N	-0-					-0-
02	26901	X	5269	-0-	-21632	-0-	794	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4880	-0-	-824	-0-	871	1	4009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5166	-0-	-84	-0-	789	1	4377	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
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	583	1	7617	2	N	-0-					-0-
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	654	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	690	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	672	1	7097	2	N	-0-					-0-
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	740	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	684	1	7442	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 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
11	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	359	1	6001	2	Y	-0-					-0-
12	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	370	1	6517	2	Y	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	370	1	6318	2	Y	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	334	1	5029	2	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	370	1	5217	2	Y	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	359	1	4135	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2972	-0-	2972	4783	272	1	2700	2	Y	-0-					-0-
12	0		4899	-0-	4899	9682	281	1	4618	2	Y	-0-					-0-
01	0		5538	-0-	5538	15220	281	1	5257	2	Y	-0-					-0-
02	19725	X	4505	-0-	-15220	-0-	253	1	4252	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	1427	-0-	-3471	-0-	281	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	2125	-0-	-3245	-0-	272	1	1853	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2867	-0-	-343	-0-	368	1	2499	2	Y	-0-					2
12	3255	X	696	-0-	-2559	-0-	160	1	536	2	Y	-0-					2
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					2
02	2912	X	17	-0-	-2895	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					2
03	3224	X	13	-0-	-3211	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
04	2880	X	7	-0-	-2873	-0-	7	2			Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	362	1	4149	2	N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	359	1	4101	2	N	-0-					-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	375	1	4565	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	309	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	370	1	5436	2	N	-0-					-0-
04	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	357	1	3942	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3251	-0-	-229	-0-	421	1	2830	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3231	-0-	-365	-0-	414	1	2817	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3245	-0-	-351	-0-	436	1	2809	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2938	-0-	-310	-0-	408	1	2530	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3321	-0-	-182	-0-	463	1	2858	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	455	1	2541	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	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

11	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	854	1	6223	2	Y	2					54
							2	9									
12	5425	X	5363	-0-	-62	-0-	882	1	4462	2	Y	17					71
							19	9									
01	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	875	1	3789	2	Y	-0-					71
02	4900	X	3424	-0-	-1476	-0-	777	1	2647	2	Y	-0-					71
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	875	1	4567	2	Y	-0-					71
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	847	1	5185	2	Y	-0-					71

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	7050	X	6189	-0-	-861	-0-	324	1	5865	2	Y	-0-					119
12	6975	X	5399	-0-	-1576	-0-	335	1	5064	2	Y	-0-					119
01	6975	X	5670	-0-	-1305	-0-	335	1	5329	2	Y	5					124
							6	9									
02	6020	X	5028	-0-	-992	-0-	302	1	4711	2	Y	14					138
							15	9									
03	6386	X	4402	-0-	-1984	-0-	335	1	4037	2	Y	27					165
							30	9									
04	6180	X	5110	-0-	-1070	-0-	324	1	4786	2	Y	-0-					165

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11		0	7281	-0-	7281	14800	257	1	7024	2	N	-0-					-0-
12		0	7575	-0-	7575	22375	274	1	7301	2	N	-0-					-0-
01		0	7642	-0-	7642	30017	305	1	7337	2	N	-0-					-0-
02	36917	X	6900	-0-	-30017	-0-	274	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7499	-0-	-65	-0-	316	1	7183	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	304	1	6857	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
11	0		1551	-0-	1551	2933	437	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	0		1378	-0-	1378	4311	429	1	949	2	N	-0-					-0-
01	0		1891	-0-	1891	6202	529	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	7418	X	1216	-0-	-6202	-0-	461	1	755	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1293	-0-	-319	-0-	458	1	835	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1250	-0-	-580	-0-	445	1	805	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
11	0		5885	-0-	5885	12244	1107	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	0		6431	-0-	6431	18675	1177	1	5254	2	N	-0-					-0-
01	0		6480	-0-	6480	25155	1201	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	29832	X	4677	-0-	-25155	-0-	1039	1	3638	2	N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	1219	1	4884	2	N	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1166	1	4402	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
11	8130	X	6578	-0-	-1552	-0-	509	1	6069	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6593	-0-	-1808	-0-	554	1	6039	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6807	-0-	-1532	-0-	550	1	6257	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6708	-0-	-40	-0-	500	1	6208	2	N	-0-					-0-
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	551	1	6485	2	N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	533	1	6842	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
11	6720	X	6526	-0-	-194	-0-	395	1	6131	2	N	-0-					84
12	6913	X	6471	-0-	-442	-0-	408	1	6063	2	N	-0-					84
01	6913	X	6305	-0-	-608	-0-	408	1	5897	2	N	-0-					84
02	6216	X	5735	-0-	-481	-0-	369	1	5366	2	N	-0-					84
03	6882	X	6309	-0-	-573	-0-	408	1	5901	2	N	-0-					84
04	6540	X	6236	-0-	-304	-0-	395	1	5841	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
11	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	283	1	3070	2	N	-0-					2
12	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	331	1	2986	2	N	-0-					2
01	3906	X	3368	-0-	-538	-0-	323	1	3045	2	N	-0-					2
02	3528	X	3484	-0-	-44	-0-	309	1	3175	2	N	-0-					2
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	354	1	3603	2	N	-0-					2
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	345	1	3554	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
11	7650	X	5784	-0-	-1866	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	4797	-0-	-1930	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
01	6727	X	4844	-0-	-1883	-0-	4844	2			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5434	-0-	-474	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	5787	-0-	-723	-0-	5787	2			Y	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
11	7800	X	7376	-0-	-424	-0-	7376	2			Y	-0-					178
12	7533	X	6705	-0-	-828	-0-	6705	2			Y	-0-					178
01	7533	X	6539	-0-	-994	-0-	6539	2			Y	-0-					178
02	6804	X	5416	-0-	-1388	-0-	5416	2			Y	-0-					178
03	7533	X	6885	-0-	-648	-0-	6824	2	61	9	Y	55	174	1			59
04	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	324	1	6721	2	Y	-0-					59

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
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	248	1	3372	2	N	-0-					-0-
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	256	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	254	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	240	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	240	1	2682	2	N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	235	1	2826	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
11	4140	X	3713	-0-	-427	-0-	246	1	3467	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3697	-0-	-581	-0-	253	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3801	-0-	-477	-0-	258	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3605	-0-	-147	-0-	235	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4020	-0-	-134	-0-	266	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3691	-0-	-29	-0-	248	1	3443	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	540	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5193	-0-	-821	-0-	560	1	4633	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5056	-0-	-958	-0-	592	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4333	-0-	-987	-0-	686	1	3647	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4520	-0-	-874	-0-	546	1	3974	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4480	-0-	-560	-0-	515	1	3965	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
11	0		5872	-0-	5872	12255	602	1	5270	2	N	-0-					-0-
12	0		6253	-0-	6253	18508	691	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	0		5920	-0-	5920	24428	678	1	5242	2	N	-0-					-0-
02	28653	X	4225	-0-	-24428	-0-	684	1	3541	2	N	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	623	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	571	1	5966	2	N	-0-					-0-

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
11	0		6786	-0-	6786	14138	52	1	6734	2	N	-0-					-0-
12	0		6886	-0-	6886	21024	66	1	6820	2	N	-0-					-0-
01	0		8068	-0-	8068	29092	69	1	7999	2	N	-0-					-0-
02	35759	X	6667	-0-	-29092	-0-	40	1	6627	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7253	-0-	-94	-0-	56	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6844	-0-	-956	-0-	59	1	6785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2036	-0-	-424	-0-	27	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-	30	1	1714	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	1319	-0-	-1471	-0-	29	1	1290	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	603	-0-	-1917	-0-	11	1	592	2	N	-0-			-0-
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	53	1	3475	2	N	-0-			-0-
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	55	1	4524	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		8386	-0-	8386	16963	633	1	7753	2	N	-0-			-0-
12	0		8164	-0-	8164	25127	654	1	7510	2	N	-0-			-0-
01	0		9824	-0-	9824	34951	654	1	9170	2	N	-0-			-0-
02	43559	X	8608	-0-	-34951	-0-	590	1	8018	2	N	-0-			-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	647	1	8567	2	N	-0-			-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	630	1	8443	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7336	-0-	-794	-0-	655	1	6681	2	N	-0-			-0-
12	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	677	1	7503	2	N	-0-			-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	677	1	9021	2	N	-0-			-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	612	1	8035	2	N	-0-			-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	671	1	8320	2	N	-0-			-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	652	1	8581	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		6272	-0-	6272	12684	472	1	5800	2	N	-0-			-0-
12	0		6202	-0-	6202	18886	488	1	5714	2	N	-0-			-0-
01	0		7187	-0-	7187	26073	488	1	6699	2	N	-0-			-0-
02	32186	X	6113	-0-	-26073	-0-	441	1	5672	2	N	-0-			-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	483	1	6132	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	470	1	6018	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	753	1	9515	2	Y	-0-			-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	836	1	10106	2	Y	-0-			-0-
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	771	1	10524	2	Y	-0-			-0-
02	9044	X	8566	-0-	-478	-0-	820	1	7746	2	Y	-0-			-0-
03	10013	X	9421	-0-	-592	-0-	908	1	8513	2	Y	-0-			-0-
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	831	1	9039	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1324	-0-	-206	-0-	758	1	566	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	1323	-0-	-2025	-0-	886	1	437	2	Y	-0-			-0-
01	3348	X	2011	-0-	-1337	-0-	741	1	1270	2	Y	-0-			-0-
02	3024	X	559	-0-	-2465	-0-	559	1			Y	-0-			-0-
03	2821	X	679	-0-	-2142	-0-	679	1			Y	-0-			-0-
04	1950	X	786	-0-	-1164	-0-	712	1	74	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6665	-0-	-115	-0-	521	1	6144	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6044	-0-	-962	-0-	539	1	5505	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6768	-0-	-331	-0-	539	1	6229	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	5510	-0-	-902	-0-	486	1	5024	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5628	-0-	-1471	-0-	533	1	5095	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5531	-0-	-1129	-0-	519	1	5012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 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
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	1179	1	11492	2	N	-0-					-0-
12	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	1139	1	10579	2	N	-0-					-0-
01	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	986	1	7403	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	2529	-0-	-2847	-0-	910	1	1619	2	N	-0-					-0-
03	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1020	1	8960	2	N	-0-					-0-
04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1020	1	9645	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1209	-0-	1209	4629	226	1	982	2	N	1	51	1			13
							1	9									
12	0		84	-0-	84	4713	4	1	43	2	N	34					47
							37	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	4713					N	19	52	1			14
02	4740	X	27	-0-	-4713	-0-	1	2	26	9	N	24					38
03	3410	X	190	-0-	-3220	-0-	188	1	2	9	N	2					40
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	709	1	2461	2	N	15					55
							17	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	487	1	3031	2	N	2	60	1			15
							2	9									
12	3689	X	3655	-0-	-34	-0-	631	1	2981	2	N	39					54
							43	9									
01	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	624	1	2663	2	N	22	60	1			16
							24	9									
02	3276	X	2729	-0-	-547	-0-	492	1	2206	2	N	28					44
							31	9									
03	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	506	1	2533	2	N	2					46
							2	9									
04	3540	X	2329	-0-	-1211	-0-	269	1	2041	2	N	17					63
							19	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	512	1	5101	2	N	16					81
							18	9									
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	554	1	4901	2	N	5					86
							6	9									
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	614	1	4955	2	N	33					119
							36	9									
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	561	1	4848	2	N	12	74	1			57
							13	9									
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	581	1	5473	2	N	-0-					57
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	591	1	5164	2	N	-0-					57

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3483	-0-	3483	6812	352	1	3131	2	N	-0-					-0-
12	0		3781	-0-	3781	10593	355	1	3426	2	N	-0-					-0-
01	0		3540	-0-	3540	14133	363	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	17249	X	3116	-0-	-14133	-0-	329	1	2787	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3359	-0-	-423	-0-	376	1	2983	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	370	1	2805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5940	X	5680	-0-	-260	-0-	5680	2			Y	-0-					36
12	6045	X	5977	-0-	-68	-0-	5924	2	53	9	Y	48					84
01	5983	X	5867	-0-	-116	-0-	5834	2	33	9	Y	30					114
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5431	2	22	9	Y	20					134
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5830	2	19	9	Y	17					151
04	5790	X	5649	-0-	-141	-0-	5634	2	15	9	Y	14					165

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	529	1	2795	2	N	-0-					12
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	574	1	2867	2	N	-0-					12
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	652	1	2767	2	N	1					13
							1	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	568	1	2544	2	N	-0-	1	1			12
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	645	1	2951	2	N	-0-					12
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	607	1	2262	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

11	4260	X	3646	-0-	-614	-0-	869	1	2777	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1137	-0-	-3265	-0-	756	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3209	-0-	-1193	-0-	907	1	2302	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2675	-0-	-741	-0-	825	1	1850	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	910	1	2658	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2757	-0-	-903	-0-	787	1	1970	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

11	5970	X	4995	-0-	-975	-0-	4995	2			Y	-0-					44
12	6541	X	4795	-0-	-1746	-0-	4795	2			Y	-0-					44
01	6448	X	4429	-0-	-2019	-0-	4429	2			Y	-0-					44
02	5432	X	3851	-0-	-1581	-0-	3851	2			Y	-0-					44
03	5177	X	4122	-0-	-1055	-0-	4122	2			Y	-0-					44
04	5010	X	3570	-0-	-1440	-0-	3570	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5263	-0-	5263	10791	233	1	5017	2	Y	12					182
							13	9									
12	0		4717	-0-	4717	15508	241	1	4472	2	Y	4					186
							4	9									
01	20322	X	4814	-0-	-15508	-0-	221	1	4586	2	Y	6					192
							7	9									
02	4984	X	4848	-0-	-136	-0-	177	1	4653	2	Y	16					208
							18	9									
03	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	197	1	4867	2	Y	54					262
							59	9									
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	190	1	5499	2	Y	-0-	170	1			92

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8495	-0-	8495	13631	8495	2			Y	-0-					22
12	0		8848	-0-	8848	22479	8848	2			Y	-0-					22
01	0		9054	-0-	9054	31533	9022	2	32	9	Y	29					51
02	39642	X	8109	-0-	-31533	-0-	8102	2	7	9	Y	6					57
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			Y	-0-					57
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9895	2	37	9	Y	34					91

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8234	-0-	8234	16770	655	1	7579	2	N	-0-					-0-
12	0		7587	-0-	7587	24357	677	1	6910	2	N	-0-					-0-
01	0		9430	-0-	9430	33787	677	1	8753	2	N	-0-					-0-
02	42143	X	8356	-0-	-33787	-0-	612	1	7744	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	8420	-0-	-105	-0-	671	1	7749	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	652	1	7665	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					63

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					154
12	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-	117	1			37
01	0		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					37
02	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5695	-0-	-785	-0-	460	1	5235	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6397	-0-	-392	-0-	478	1	5919	2	Y	-0-					-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	487	1	6301	2	Y	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	439	1	5923	2	Y	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	484	1	6605	2	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6542	-0-	-28	-0-	471	1	6071	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	787	1	3748	2	Y	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	816	1	3575	2	Y	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	798	1	3187	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	703	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	779	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	752	1	2883	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	700	1	4509	2	Y	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	721	1	3789	2	Y	-0-					-0-
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	731	1	3601	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3078	-0-	-2	-0-	629	1	2449	2	Y	-0-					-0-
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	687	1	3166	2	Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	662	1	3104	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5119	-0-	5119	10409	811	1	4308	2	Y	-0-					73
12	0		4275	-0-	4275	14684	836	1	3438	2	Y	1					74
							1	9									
01	0		4394	-0-	4394	19078	767	1	3602	2	Y	23					97
							25	9									
02	22883	X	3805	-0-	-19078	-0-	615	1	3164	2	Y	24					121
							26	9									
03	5301	X	3237	-0-	-2064	-0-	683	1	2518	2	Y	33					154
							36	9									
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	661	1	4737	2	Y	1					155
							1	9									

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2954	-0-	-346	-0-	2954	2			N	-0-					33
12	3410	X	2906	-0-	-504	-0-	2906	2			N	-0-					33
01	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	2			N	-0-					33
02	2856	X	2650	-0-	-206	-0-	2650	2			N	-0-					33
03	3038	X	2391	-0-	-647	-0-	2391	2			N	-0-					33
04	2940	X	185	-0-	-2755	-0-	185	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4516	-0-	-74	-0-	4516	2			N	-0-					27
12	5022	X	4330	-0-	-692	-0-	4330	2			N	-0-					27
01	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	4738	2			N	-0-					27
02	4536	X	4207	-0-	-329	-0-	4207	2			N	-0-					27
03	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4496	2			N	-0-					27
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	8210	-0-	-1450	-0-	56	1	8154	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	8383	-0-	-1599	-0-	66	1	8317	2	N	-0-					-0-
01	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	73	1	9646	2	N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	61	1	8169	2	N	-0-					-0-
03	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	59	1	8765	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8396	-0-	-1024	-0-	56	1	8340	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	73	1	171	2	N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 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
11	3900	X	3816	-0-	-84	-0-	3803	2	13	9	Y	12	168	1			14
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					14
01	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	3517	2	7	9	Y	6					20
02	3388	X	2502	-0-	-886	-0-	2502	2			Y	-0-					20
03	3751	X	1331	-0-	-2420	-0-	1331	2			Y	-0-					20
04	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	522	1	5533	2	Y	28					48
							31	9									

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1512	-0-	-498	-0-	727	1	757	2	Y	25					107
							28	9									
12	2108	N	1399	-0-	-709	-0-	751	1	640	2	Y	7					114
							8	9									
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	563	1	1033	2	Y	1					115
							1	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	302	1	1306	2	Y	23					138
							25	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	335	1	1102	2	Y	48	159	1			27
							53	9									
04	1560	N	324	-0-	-1236	-0-	324	1			Y	-0-					27

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
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	854 102	1 9	7866	2	Y	93	169	1			15
12	9083	X	8710	-0-	-373	-0-	883 28	1 9	7799	2	Y	25					40
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	883 28	1 9	8221	2	Y	25					65
02	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	797 80	1 9	8336	2	Y	73					138
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	582 120	1 9	8981	2	Y	109	170	1			77
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	131 75	1 9	8789	2	Y	68					145

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

11	8250	X	337	-0-	-7913	-0-	106	1	231	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	63	-0-	-5672	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	5735	X	6	-0-	-5729	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	129	1	3265	2	Y	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	132	1	3283	2	Y	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	134	1	3317	2	Y	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	121	1	3086	2	Y	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	134	1	3319	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	129	1	2901	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	697	1	5708	2	Y	-0-					-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	708	1	5356	2	Y	-0-					-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	653	1	5623	2	Y	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	623	1	4369	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	633	1	4537	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4869	-0-	-171	-0-	736	1	4133	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					8
12	10354	X	9971	-0-	-383	-0-	9971	2			Y	-0-					8
01	10354	X	9490	-0-	-864	-0-	9490	2			Y	-0-					8
02	9212	X	8333	-0-	-879	-0-	8333	2			Y	-0-					8
03	10044	X	9338	-0-	-706	-0-	9338	2			Y	-0-					8
04	9720	X	9204	-0-	-516	-0-	9204	2			Y	-0-					8

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
11	0		2998	-0-	2998	5659	2998	2			Y	-0-					208
12	0		3038	-0-	3038	8697	3037	2	1	9	Y	1					209
01	11564	X	2867	-0-	-8697	-0-	2836	2	31	9	Y	28	171	1			66
02	2744	X	2430	-0-	-314	-0-	2428	2	2	9	Y	2					68
03	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			Y	-0-					68
04	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	2712	2			Y	-0-					68

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
11	0		3501	-0-	3501	7416	3491	2	10	9	Y	9					119
12	0		2923	-0-	2923	10339	2897	2	26	9	Y	24					143
01	0		4134	-0-	4134	14473	4132	2	2	9	Y	2					145
02	16640	X	2167	-0-	-14473	-0-	2144	2	23	9	Y	21					166
03	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	2391	2	37	9	Y	34	160	1			40
04	3990	X	2242	-0-	-1748	-0-	2242	2			Y	-0-					40

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
11	0		7475	-0-	7475	14867	63	1	7412	2	N	-0-					-0-
12	0		7332	-0-	7332	22199	71	1	7261	2	N	-0-					-0-
01	0		7460	-0-	7460	29659	72	1	7388	2	N	-0-					-0-
02	35946	X	6287	-0-	-29659	-0-	66	1	6221	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7672	-0-	-47	-0-	65	1	7607	2	N	-0-					-0-
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	68	1	8150	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
11	0		2595	-0-	2595	5492	69	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	0		2392	-0-	2392	7884	71	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	0		2605	-0-	2605	10489	71	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	13030	X	2541	-0-	-10489	-0-	64	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	71	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2015	-0-	-595	-0-	65	1	1950	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
11	3840	X	3522	-0-	-318	-0-	77	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	2365	-0-	-2099	-0-	81	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	466	-0-	-3998	-0-	100	1	366	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2293	-0-	-1739	-0-	109	1	2184	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	97	1	2972	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2071	-0-	-1439	-0-	89	1	1982	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
11	0		4231	-0-	4231	8439	274	1	3957	2	N	-0-					-0-
12	0		4171	-0-	4171	12610	304	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	0		3798	-0-	3798	16408	325	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	20551	X	4143	-0-	-16408	-0-	257	1	3886	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4142	-0-	-229	-0-	257	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	261	1	4109	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
11	0		10211	-0-	10211	20671	10208	2	3	9	Y	3					43
12	0		10112	-0-	10112	30783	10110	2	2	9	Y	2					45
01	0		6873	-0-	6873	37656	424	1	6398	2	Y	46					91
							51	9									
02	42877	X	5221	-0-	-37656	-0-	792	1	4426	2	Y	3					94
							3	9									
03	10540	X	7053	-0-	-3487	-0-	302	1	6711	2	Y	36					130
							40	9									
04	10200	X	7214	-0-	-2986	-0-	324	1	6879	2	Y	10	137	1			3
							11	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

11	0		3076	-0-	3076	7274	119	1	2957	2	Y	-0-					-0-
12	0		1258	-0-	1258	8532	124	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	0		2538	-0-	2538	11070	126	1	2412	2	Y	-0-					-0-
02	11249	X	179	-0-	-11070	-0-	114	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	255	-0-	-241	-0-	126	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

11	0		4798	-0-	4798	10874	584	1	4214	2	Y	-0-					10
12	0		3772	-0-	3772	14646	624	1	3148	2	Y	-0-					10
01	0		4773	-0-	4773	19419	635	1	4138	2	Y	-0-					10
02	22909	X	3490	-0-	-19419	-0-	517	1	2973	2	Y	-0-					10
03	6076	X	2552	-0-	-3524	-0-	511	1	2041	2	Y	-0-					10
04	4800	X	3004	-0-	-1796	-0-	519	1	2485	2	Y	-0-					10

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

11	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	273	1	8466	2	Y	68	73	1			127
							75	9									
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	290	1	8161	2	Y	47	71	1			103
							52	9									
01	8804	X	8124	-0-	-680	-0-	307	1	7785	2	Y	29					132
							32	9									
02	8204	X	8082	-0-	-122	-0-	244	1	7783	2	Y	50	71	1			111
							55	9									
03	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	268	1	9211	2	Y	57	75	1			93
							63	9									
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	285	1	9417	2	Y	27					120
							30	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

11	3450	X	3107	-0-	-343	-0-	3079	2	28	9	Y	25					97
12	3410	X	2092	-0-	-1318	-0-	2073	2	19	9	Y	17					114
01	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4070	2	13	9	Y	12					126
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3318	2	54	9	Y	49					175
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3433	2	114	9	Y	104	168	1			111
04	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	3419	2	86	9	Y	78	172	1			17

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
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	324	1	5078	2	Y	2					173
							2	9									
12	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	335	1	5151	2	Y	1					174
							1	9									
01	5952	X	4516	-0-	-1436	-0-	335	1	4181	2	Y	-0-					174
02	5292	X	4732	-0-	-560	-0-	298	1	4390	2	Y	40					214
							44	9									
03	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	335	1	4486	2	Y	42					256
							46	9									
04	5400	X	5189	-0-	-211	-0-	324	1	4829	2	Y	33	168	1			121
							36	9									

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
11	4050	X	3766	-0-	-284	-0-	324	1	3442	2	Y	-0-					30
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	335	1	3298	2	Y	-0-					30
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	335	1	3571	2	Y	-0-					30
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	302	1	3153	2	Y	-0-					30
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	335	1	3545	2	Y	-0-					30
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	324	1	3414	2	Y	33					63
							36	9									

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
11	17490	X	15327	-0-	-2163	-0-	15327	2			Y	-0-					65
12	17174	X	16094	-0-	-1080	-0-	16094	2			Y	-0-					65
01	17174	X	15302	-0-	-1872	-0-	15302	2			Y	-0-					65
02	15036	X	13235	-0-	-1801	-0-	13235	2			Y	-0-					65
03	16089	X	14258	-0-	-1831	-0-	103	1	14155	2	Y	-0-					65
04	15570	X	13534	-0-	-2036	-0-	193	1	13341	2	Y	-0-					65

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
11	0		9262	-0-	9262	18297	138	1	9124	2	N	-0-					-0-
12	0		7454	-0-	7454	25751	148	1	7306	2	N	-0-					-0-
01	0		7627	-0-	7627	33378	164	1	7463	2	N	-0-					-0-
02	41338	X	7960	-0-	-33378	-0-	165	1	7795	2	N	-0-					-0-
03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	158	1	9455	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8987	-0-	-283	-0-	150	1	8837	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
11	7110	X	5952	-0-	-1158	-0-	56	1	5896	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	5819	-0-	-1528	-0-	64	1	5755	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	4635	-0-	-2371	-0-	58	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4446	-0-	-1742	-0-	63	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	72	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	69	1	6755	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
11	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	113	1	1328	2	N	-0-					2
12	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	90	1	1271	2	N	-0-					2
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	119	1	1340	2	N	-0-					2
02	1344	N	1264	-0-	-80	-0-	115	1	1149	2	N	-0-					2
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	123	1	1881	2	N	-0-					2
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1773	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
11	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	207	1	3175	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	211	1	3174	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	214	1	3061	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2749	-0-	-415	-0-	193	1	2556	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3252	-0-	-251	-0-	214	1	3038	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3286	-0-	-104	-0-	207	1	3079	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
11	3030	X	2094	-0-	-936	-0-	823	1	1271	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2027	-0-	-980	-0-	844	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2374	-0-	-602	-0-	959	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2288	-0-	-344	-0-	812	1	1476	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	899	1	1657	2	Y	-0-					-0-
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	835	1	1847	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
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	151	1	2461	2	N	6					52
							7	9									
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	172	1	2605	2	N	2					54
							2	9									
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	176	1	2567	2	N	11					65
							12	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	152	1	2433	2	N	5	26	1			44
							6	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	169	1	2548	2	N	-0-					44
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	154	1	2334	2	N	-0-					44

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
11	0		5801	-0-	5801	12776	161	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	0		5971	-0-	5971	18747	166	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	0		5704	-0-	5704	24451	166	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	29601	X	5150	-0-	-24451	-0-	150	1	5000	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5553	-0-	-1050	-0-	166	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	4896	-0-	-894	-0-	161	1	4735	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
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	63	1	2458	2	N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	65	1	2309	2	N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	59	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	65	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	63	1	1605	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	760	1	8934	2	Y	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	789	1	7520	2	Y	-0-					-0-
01	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	804	1	10977	2	Y	-0-					-0-
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	725	1	7156	2	Y	-0-					-0-
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	800	1	9826	2	Y	-0-					-0-
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	778	1	8801	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	276	1	2430	2	N	-0-					2
12	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	311	1	2572	2	N	-0-					2
01	2976	N	2826	-0-	-150	-0-	341	1	2485	2	N	-0-					2
02	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	363	1	2078	2	N	-0-					2
03	2883	N	2727	-0-	-156	-0-	321	1	2406	2	N	-0-					2
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	335	1	2485	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
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	230	1	3843	2	Y	49	53	1			91
							54	9									
12	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	258	1	4560	2	Y	34	51	1			74
							37	9									
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	297	1	5801	2	Y	21					95
							23	9									
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	243	1	5391	2	Y	36	51	1			80
							40	9									
03	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	252	1	5503	2	Y	41	54	1			67
							45	9									
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	240	1	4921	2	Y	20					87
							22	9									

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
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	346	1	4264	2	Y	58	63	1			110
							64	9									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	329	1	3848	2	Y	41	62	1			89
							45	9									
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	273	1	2558	2	Y	25					114
							28	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	305	1	3710	2	Y	44	62	1			96
							48	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	324	1	4442	2	Y	50	65	1			81
							55	9									
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	317	1	4626	2	Y	24					105
							26	9									

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
11	1560	N	1171	-0-	-389	-0-	1171	2			Y	-0-					37
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1077	2			Y	-0-					37
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			Y	-0-					37
02	1092	N	835	-0-	-257	-0-	835	2			Y	-0-					37
03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	886	2			Y	-0-					37
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	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
11	8820	X	8481	-0-	-339	-0-	8481	2			Y	-0-					17
12	8804	X	8639	-0-	-165	-0-	8554	2	85	9	Y	77					94
01	8804	X	8675	-0-	-129	-0-	8642	2	33	9	Y	30					124
02	7952	X	7689	-0-	-263	-0-	7686	2	3	9	Y	3					127
03	8773	X	8361	-0-	-412	-0-	8361	2			Y	-0-					127
04	8490	X	7836	-0-	-654	-0-	7836	2			Y	-0-					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6609	-0-	-771	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			Y	-0-					-0-
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			Y	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			Y	-0-					-0-
03	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					-0-
04	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5822	-0-	5822	27116	5822	2			Y	-0-					-0-
12	0		5823	-0-	5823	32939	5823	2			Y	-0-					-0-
01	0		5587	-0-	5587	38526	5587	2			Y	-0-					-0-
02	43542	X	5016	-0-	-38526	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	5302	-0-	-929	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5273	-0-	-547	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7673	-0-	7673	33590	7673	2			Y	-0-					-0-
12	0		6532	-0-	6532	40122	6532	2			Y	-0-					-0-
01	0		6706	-0-	6706	46828	6706	2			Y	-0-					-0-
02	52394	X	5566	-0-	-46828	-0-	5566	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	6710	-0-	-1319	-0-	6710	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	6313	-0-	-1367	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2048	-0-	-142	-0-	65	1	1983	2	N	-0-					-0-
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	76	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	74	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	61	1	1905	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	70	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	70	1	1934	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	337	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	316	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	318	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	307	1	2794	2	N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	347	1	2986	2	N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	351	1	2838	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3520	-0-	3520	7205	191	1	3329	2	N	-0-					-0-
12	0		3065	-0-	3065	10270	194	1	2871	2	N	-0-					-0-
01	0		2915	-0-	2915	13185	191	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	16113	X	2928	-0-	-13185	-0-	171	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	188	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2837	-0-	-673	-0-	194	1	2643	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5666	-0-	5666	11564	5666	2			Y	-0-					-0-
12	0		5739	-0-	5739	17303	5739	2			Y	-0-					-0-
01	0		5731	-0-	5731	23034	5731	2			Y	-0-					-0-
02	27969	X	4935	-0-	-23034	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					-0-
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		6707	-0-	6707	13745	6707	2			Y	-0-					-0-
12	0		6870	-0-	6870	20615	6870	2			Y	-0-					-0-
01	0		6536	-0-	6536	27151	6536	2			Y	-0-					-0-
02	33446	X	6295	-0-	-27151	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
03	7037	X	6787	-0-	-250	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6638	-0-	-82	-0-	6638	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

11	0		5349	-0-	5349	10858	324	1	4993	2	Y	29					194
							32	9									
12	0		4890	-0-	4890	15748	328	1	4536	2	Y	24					218
							26	9									
01	0		5140	-0-	5140	20888	326	1	4800	2	Y	13					231
							14	9									
02	25284	X	4396	-0-	-20888	-0-	302	1	4052	2	Y	38					269
							42	9									
03	5518	X	4742	-0-	-776	-0-	335	1	4398	2	Y	8	185	1			92
							9	9									
04	5340	X	4652	-0-	-688	-0-	324	1	4328	2	Y	-0-					92

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

11	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	133	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	158	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	145	1	1311	2	N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	119	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1629	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	111	1	1241	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

11	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	792	-0-	-2215	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1315	-0-	-1692	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	1190	-0-	-1526	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1658	-0-	-1252	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

11	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			Y	-0-					44
12	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	2			Y	-0-					44
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					44
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					44
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					44
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			Y	-0-					44

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

11	10200	X	6947	-0-	-3253	-0-	2570	1	4377	2	Y	-0-					41
12	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	2656	1	7294	2	Y	-0-					41
01	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	2656	1	7422	2	Y	-0-					41
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	2399	1	4779	2	Y	-0-					41
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	2656	1	5654	2	Y	-0-					41
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	2570	1	3153	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		370	-0-	370	749	370	1			Y	-0-					4
12	0		727	-0-	727	1476	382	1	345	2	Y	-0-					4
01	0		756	-0-	756	2232	382	1	374	2	Y	-0-					4
02	2800	N	3650	-0-	850	3082	345	1	3305	2	Y	-0-					4
03	3100	N	4371	-0-	1271	4353	382	1	3989	2	Y	-0-					4
04	3000	N	2956	-0-	-44	4309	370	1	2586	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
11	5490	X	5057	-0-	-433	-0-	121	1	4936	2	N	-0-					5
12	5921	X	4779	-0-	-1142	-0-	123	1	4656	2	N	-0-					5
01	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	126	1	5388	2	N	-0-					5
02	5348	X	4481	-0-	-867	-0-	113	1	4368	2	N	-0-					5
03	5363	X	5293	-0-	-70	-0-	124	1	5169	2	N	-0-					5
04	5340	X	5220	-0-	-120	-0-	122	1	5098	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	301	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4564	-0-	-24	-0-	292	1	4272	2	N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	321	1	4587	2	N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	305	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	278	1	4241	2	N	-0-					-0-
04	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	275	1	4268	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
11	0		6250	-0-	6250	12687	6250	2			Y	-0-					18
12	0		6458	-0-	6458	19145	6458	2			Y	-0-					18
01	0		5468	-0-	5468	24613	5468	2			Y	-0-					18
02	30150	X	5537	-0-	-24613	-0-	5537	2			Y	-0-					18
03	6448	X	6301	-0-	-147	-0-	6301	2			Y	-0-					18
04	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2			Y	-0-					18

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
11	3690	X	3521	-0-	-169	-0-	3521	2			Y	-0-					127
12	3751	X	3643	-0-	-108	-0-	3623	2	20	9	Y	18					145
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3612	2	97	9	Y	88	181	1			52
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3267	2	102	9	Y	93					145
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3671	2	103	9	Y	94	177	1			62
*04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3474	2	8	9	Y	7					69

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
11	0		7965	-0-	7965	16396	7965	2			N	-0-					32
12	0		7806	-0-	7806	24202	7806	2			N	-0-					32
01	0		8019	-0-	8019	32221	8019	2			N	-0-					32
02	39597	X	7376	-0-	-32221	-0-	7376	2			N	-0-					32
03	8432	X	8199	-0-	-233	-0-	8199	2			N	-0-					32
04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 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
11	0		4361	-0-	4361	8794	363	1	3998	2	N	-0-					-0-
12	0		4534	-0-	4534	13328	364	1	4170	2	N	-0-					-0-
01	0		4304	-0-	4304	17632	394	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	21657	X	4025	-0-	-17632	-0-	333	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3873	-0-	-653	-0-	344	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4356	-0-	-24	-0-	333	1	4023	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4767	-0-	4767	9794	4752	2	15	9	Y	14					82
12	0		4864	-0-	4864	14658	4864	2			Y	-0-					82
01	0		4656	-0-	4656	19314	4628	2	28	9	Y	25					107
02	23579	X	4265	-0-	-19314	-0-	4244	2	21	9	Y	19					126
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					126
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4565	2	15	9	Y	14					140

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	324	1	3328	2	Y	35					83
							39	9									
12	4247	X	3140	-0-	-1107	-0-	335	1	2791	2	Y	13					96
							14	9									
01	4247	X	3358	-0-	-889	-0-	335	1	3019	2	Y	4					100
							4	9									
02	3836	X	3211	-0-	-625	-0-	302	1	2897	2	Y	11					111
							12	9									
03	3999	X	3709	-0-	-290	-0-	335	1	3360	2	Y	13					124
							14	9									
04	3690	X	3642	-0-	-48	-0-	324	1	3304	2	Y	13					137
							14	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11462	-0-	11462	23404	11462	2			N	-0-					19
12	0		11534	-0-	11534	34938	11534	2			N	-0-					19
01	0		11810	-0-	11810	46748	11810	2			N	-0-					19
02	57199	X	10451	-0-	-46748	-0-	10451	2			N	-0-					19
03	11935	X	11570	-0-	-365	-0-	11570	2			N	-0-					19
04	11460	X	11271	-0-	-189	-0-	11271	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9509	-0-	9509	19078	9509	2			N	-0-					96
12	0		10095	-0-	10095	29173	10095	2			N	-0-					96
01	0		9428	-0-	9428	38601	9428	2			N	-0-					96
02	47185	X	8584	-0-	-38601	-0-	8584	2			N	-0-					96
03	10106	X	9581	-0-	-525	-0-	9581	2			N	-0-					96
04	9780	X	9034	-0-	-746	-0-	9034	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2636	-0-	-844	-0-	584	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	598	1	2146	2	N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	629	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	3004	-0-	-76	-0-	561	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	628	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	611	1	2750	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

11	0		3069	-0-	3069	6356	476	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	0		3083	-0-	3083	9439	486	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	0		3045	-0-	3045	12484	519	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	15221	X	2737	-0-	-12484	-0-	459	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	517	1	2763	2	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	492	1	2883	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

11	0		3237	-0-	3237	6556	217	1	3020	2	N	-0-					-0-
12	0		3125	-0-	3125	9681	236	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	0		3411	-0-	3411	13092	295	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	16034	X	2942	-0-	-13092	-0-	259	1	2683	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	281	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3183	-0-	-117	-0-	284	1	2899	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

11	0		1112	-0-	1112	2248	1112	1			Y	-0-					-0-
12	0		1124	-0-	1124	3372	1124	1			Y	-0-					-0-
01	0		1090	-0-	1090	4462	1090	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1004	-0-	-1796	2666	1004	1			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1058	-0-	-2042	624	1058	1			Y	-0-					-0-
04	1590	N	966	-0-	-624	-0-	966	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

11	0		4381	-0-	4381	8669	807	1	3574	2	Y	-0-					-0-
12	0		5504	-0-	5504	14173	808	1	4696	2	Y	-0-					-0-
01	0		5412	-0-	5412	19585	865	1	4547	2	Y	-0-					-0-
02	23535	X	3950	-0-	-19585	-0-	767	1	3183	2	Y	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	872	1	4507	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4178	-0-	-742	-0-	799	1	3379	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	0		4201	-0-	4201	11958	470	1	3731	2	Y	-0-					-0-
12	0		3426	-0-	3426	15384	490	1	2936	2	Y	-0-					-0-
01	0		3456	-0-	3456	18840	546	1	2910	2	Y	-0-					-0-
02	21056	X	2216	-0-	-18840	-0-	477	1	1739	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	2818	-0-	-2700	-0-	568	1	2250	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3016	-0-	-1184	-0-	540	1	2476	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

11	0		4095	-0-	4095	8749	534	1	3561	2	Y	-0-					-0-
12	0		3452	-0-	3452	12201	539	1	2913	2	Y	-0-					-0-
01	0		3273	-0-	3273	15474	541	1	2732	2	Y	-0-					-0-
02	18398	X	2924	-0-	-15474	-0-	492	1	2432	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3056	-0-	-1594	-0-	519	1	2537	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	2832	-0-	-1278	-0-	509	1	2323	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3698	-0-	3698	7672	3696	2	2	9	Y	2					10
12	0		3688	-0-	3688	11360	3687	2	1	9	Y	1	2	1			9
01	0		4104	-0-	4104	15464	4104	2			Y	-0-					9
02	19081	X	3617	-0-	-15464	-0-	3616	2	1	9	Y	1	2	1			8
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3940	2	1	9	Y	1					9
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					9

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

11	4770	X	4374	-0-	-396	-0-	601	1	3696	2	Y	70					156
							77	9									
12	4836	X	4186	-0-	-650	-0-	623	1	3522	2	Y	37	98	1			95
							41	9									
01	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	623	1	3910	2	Y	22					117
							24	9									
02	4312	X	3697	-0-	-615	-0-	563	1	3088	2	Y	42	99	1			60
							46	9									
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	622	1	3550	2	Y	37					97
							41	9									
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	603	1	3850	2	Y	25					122
							28	9									

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	4656	2	4	9	Y	4					14
12	5363	X	4732	-0-	-631	-0-	4730	2	2	9	Y	2	6	1			10
01	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	4875	2	2	9	Y	2					12
02	4564	X	4367	-0-	-197	-0-	4365	2	2	9	Y	2	6	1			8
03	5053	X	4827	-0-	-226	-0-	4825	2	2	9	Y	2					10
04	4710	X	4683	-0-	-27	-0-	4681	2	2	9	Y	2					12

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

11	0		3819	-0-	3819	7842	524	1	3293	2	Y	2					10
							2	9									
12	0		3877	-0-	3877	11719	544	1	3331	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
01	0		4059	-0-	4059	15778	544	1	3515	2	Y	-0-					9
02	19623	X	3845	-0-	-15778	-0-	491	1	3352	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	542	1	3646	2	Y	1					9
							1	9									
04	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	526	1	3321	2	Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

11	0		6016	-0-	6016	10431	1114	1	4902	2	N	-0-					22
12	0		5730	-0-	5730	16161	1159	1	4571	2	N	-0-					22
01	0		6071	-0-	6071	22232	1030	1	5041	2	N	-0-					22
02	25260	X	3028	-0-	-22232	-0-	565	1	2463	2	N	-0-					22
03	6045	X	2955	-0-	-3090	-0-	2955	2			N	-0-					22
04	5850	X	2384	-0-	-3466	-0-	2384	2			N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

11	0		3573	-0-	3573	7275	272	1	3301	2	N	-0-					1
12	0		3694	-0-	3694	10969	280	1	3414	2	N	-0-					1
01	0		3630	-0-	3630	14599	281	1	3349	2	N	-0-					1
02	17379	X	2780	-0-	-14599	-0-	249	1	2531	2	N	-0-					1
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	287	1	3529	2	N	-0-					1
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	272	1	3432	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	0		4784	-0-	4784	9933	255	1	4529	2	N	-0-					3
12	0		4511	-0-	4511	14444	267	1	4244	2	N	-0-					3
01	0		4909	-0-	4909	19353	268	1	4641	2	N	-0-					3
02	23722	X	4369	-0-	-19353	-0-	242	1	4127	2	N	-0-					3
03	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	273	1	4594	2	N	-0-					3
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	259	1	4548	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

11	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	276	1	3131	2	N	-0-					2
12	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	284	1	3173	2	N	-0-					2
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	285	1	3665	2	N	-0-					2
02	3304	X	3028	-0-	-276	-0-	253	1	2775	2	N	-0-					2
03	3658	X	3343	-0-	-315	-0-	291	1	3052	2	N	-0-					2
04	3810	X	3456	-0-	-354	-0-	276	1	3180	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	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

11	10050	X	9315	-0-	-735	-0-	271	1	8950	2	Y	85	83	1			22
							94	9									
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	267	1	9371	2	Y	88	78	1			32
							97	9									
01	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	381	1	9403	2	Y	96	79	1			49
							106	9									
02	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	338	1	8361	2	Y	86	77	1			58
							95	9									
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	591	1	9774	2	Y	72	80	1			50
							79	9									
04	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	613	1	8570	2	Y	69	78	1			41
							76	9									

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					127
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			Y	-0-					127
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4914	2	9	9	Y	8					135
02	4480	X	4420	-0-	-60	-0-	4376	2	44	9	Y	40					175
03	4960	X	4852	-0-	-108	-0-	4811	2	41	9	Y	37	175	1			37
04	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	4610	2	11	9	Y	10					47

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

11	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	357	1	12124	2	N	-0-					-0-
12	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	349	1	12480	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	343	-0-	-10228	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5968	-0-	-332	-0-	258	1	5679	2	Y	28	28	1			7
							31	9									
12	6510	X	6193	-0-	-317	-0-	261	1	5899	2	Y	30	26	1			11
							33	9									
01	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	359	1	5652	2	Y	31	26	1			16
							34	9									
02	5768	X	5446	-0-	-322	-0-	362	1	5052	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
03	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	592	1	5549	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
04	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	524	1	5804	2	Y	23	26	1			14
							25	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			Y	-0-					42
12	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7672	2	10	9	Y	9					51
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7495	2	54	9	Y	49					100
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6845	2	35	9	Y	32					132
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			Y	-0-					132
04	7350	X	7346	-0-	-4	-0-	7300	2	46	9	Y	42					174

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8281	2	13	9	Y	12					129
12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8679	2	14	9	Y	13					142
01	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8610	2	45	9	Y	41	163	1			20
02	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7636	2	36	9	Y	33					53
03	8463	X	8373	-0-	-90	-0-	8310	2	63	9	Y	57					110
04	8190	X	7836	-0-	-354	-0-	7824	2	12	9	Y	11					121

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

11	11520	X	10021	-0-	-1499	-0-	104	1	9896	2	Y	19					37
							21	9									
12	11625	X	9682	-0-	-1943	-0-	99	1	9575	2	Y	7	26	1			18
							8	9									
01	11439	X	9240	-0-	-2199	-0-	251	1	8988	2	Y	1					19
							1	9									
02	10080	X	9179	-0-	-901	-0-	148	1	9028	2	Y	3					22
							3	9									
03	10974	X	10226	-0-	-748	-0-	90	1	10130	2	Y	5					27
							6	9									
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	96	1	10167	2	Y	8	26	1			9
							9	9									

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12397	-0-	12397	25051	271	1	12126	2	N	-0-					-0-
12	0		12789	-0-	12789	37840	266	1	12523	2	N	-0-					-0-
01	0		390	-0-	390	38230	390	2			N	-0-					-0-
02	38230	X	-0-	-0-	-38230	-0-					N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6205	-0-	6205	11499	65	1	6009	2	Y	119					228
							131	9									
12	0		6185	-0-	6185	17684	76	1	6056	2	Y	48	163	1			113
							53	9									
01	0		4699	-0-	4699	22383	220	1	4471	2	Y	7					120
							8	9									
02	26603	X	4220	-0-	-22383	-0-	112	1	4093	2	Y	14					134
							15	9									
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	70	1	5159	2	Y	32					166
							35	9									
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	69	1	4756	2	Y	52	164	1			54
							57	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 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
11	5370	X	5174	-0-	-196	-0-	83	1	5091	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3794	-0-	-1755	-0-	92	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	1954	-0-	-3595	-0-	103	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	2819	-0-	-2193	-0-	111	1	2708	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4668	-0-	-881	-0-	109	1	4559	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4904	-0-	-256	-0-	106	1	4798	2	N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 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
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	1044	1	1634	2	Y	-0-					71
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	1079	1	1538	2	Y	-0-					71
01	3100	N	3476	-0-	376	376	1079	1	2397	2	Y	-0-					71
02	2800	N	4523	-0-	1723	2099	974	1	3549	2	Y	-0-					71
03	3100	N	4614	-0-	1514	3613	647	1	3967	2	Y	-0-					71
04	7614	X	4001	-0-	-3613	-0-	324	1	3677	2	Y	-0-					71

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	4770	X	4532	-0-	-238	-0-	370	1	4162	2	N	-0-					2
12	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	380	1	4130	2	N	-0-					2
01	4836	X	4583	-0-	-253	-0-	382	1	4201	2	N	-0-					2
02	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	345	1	3930	2	N	-0-					2
03	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	390	1	4170	2	N	-0-					2
04	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	369	1	4061	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

11	0		7984	-0-	7984	16114	312	1	7610	2	Y	56	55	1			15
							62	9									
12	0		8227	-0-	8227	24341	319	1	7844	2	Y	58	52	1			21
							64	9									
01	0		7995	-0-	7995	32336	428	1	7497	2	Y	64	52	1			33
							70	9									
02	40012	X	7676	-0-	-32336	-0-	374	1	7239	2	Y	57	51	1			39
							63	9									
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	640	1	8015	2	Y	47	53	1			33
							52	9									
04	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	626	1	7488	2	Y	46	52	1			27
							51	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	303	1	8022	2	N	-0-					-0-
12	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	295	1	7849	2	N	-0-					-0-
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	307	1	7386	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6609	-0-	-55	-0-	263	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7180	-0-	-198	-0-	298	1	6882	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6720	-0-	-420	-0-	285	1	6435	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

11	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	224	1	6005	2	N	-0-					-0-
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	237	1	6301	2	N	-0-					-0-
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	257	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	237	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	279	1	6435	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5986	-0-	-344	-0-	254	1	5732	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
01	7192	X	6651	-0-	-541	-0-	6651	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6109	-0-	-387	-0-	6109	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6893	-0-	-206	-0-	6846	2	47	9	Y	43	34	1			9
04	6600	X	6596	-0-	-4	-0-	6554	2	42	9	Y	38					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9540	-0-	-360	-0-	9509	2	31	9	Y	28	28	1			7
12	9703	X	9384	-0-	-319	-0-	9351	2	33	9	Y	30	26	1			11
01	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	372	1	9395	2	Y	31	26	1			16
							34	9									
02	8764	X	8692	-0-	-72	-0-	333	1	8327	2	Y	29	26	1			19
							32	9									
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	570	1	9491	2	Y	25	27	1			17
							28	9									
04	9390	X	8927	-0-	-463	-0-	596	1	8306	2	Y	23	26	1			14
							25	9									

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

11	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	110	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	109	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	123	1	2955	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	109	1	2639	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	125	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	122	1	2747	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

11	0		3678	-0-	3678	7605	130	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	0		4072	-0-	4072	11677	147	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	0		4037	-0-	4037	15714	161	1	3876	2	N	-0-					-0-
02	19231	X	3517	-0-	-15714	-0-	140	1	3377	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3992	-0-	-69	-0-	166	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3795	-0-	-135	-0-	161	1	3634	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

11	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	526	1	8908	2	N	-0-					1
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	527	1	8763	2	N	-0-					1
01	9889	X	8933	-0-	-956	-0-	591	1	8342	2	N	-0-					1
02	8932	X	6369	-0-	-2563	-0-	616	1	5753	2	N	-0-					1
03	9889	X	6786	-0-	-3103	-0-	716	1	6070	2	N	-0-					1
04	9420	X	8491	-0-	-929	-0-	600	1	7891	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

11	0		3071	-0-	3071	6170	154	1	2917	2	N	-0-					-0-
12	0		3052	-0-	3052	9222	173	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	0		2820	-0-	2820	12042	171	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	14951	X	2909	-0-	-12042	-0-	146	1	2763	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	170	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2714	-0-	-346	-0-	170	1	2544	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
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	509	1	6974	2	Y	-0-					-0-
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	494	1	6868	2	Y	-0-					-0-
01	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	520	1	6652	2	Y	-0-					-0-
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	507	1	6332	2	Y	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	527	1	6821	2	Y	-0-					-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	516	1	6218	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
11	0		5305	-0-	5305	10271	65	1	5240	2	N	-0-					-0-
12	0		3116	-0-	3116	13387	62	1	3054	2	N	-0-					-0-
01	0		60	-0-	60	13447	54	1	6	2	N	-0-					-0-
02	14371	X	924	-0-	-13447	-0-	17	1	907	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	2998	-0-	-2334	-0-	56	1	2942	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2861	-0-	-2299	-0-	52	1	2809	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
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	104	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	102	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	105	1	2535	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2329	-0-	-443	-0-	93	1	2236	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	110	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2424	-0-	-546	-0-	103	1	2321	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	628	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	717	1	2206	2	Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	699	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	651	1	1749	2	Y	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	749	1	1812	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	701	1	1147	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2490	X	1190	-0-	-1300	-0-	227	1	963	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	226	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	24	-0-	-1743	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-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
11	0		4911	-0-	4911	4911	1038	1	3873	2	Y	-0-					98
12	0		5752	-0-	5752	10663	383	1	5369	2	Y	-0-					98
01	0		7154	-0-	7154	17817	335	1	6819	2	Y	-0-					98
02	24315	X	6498	-0-	-17817	-0-	302	1	6196	2	Y	-0-					98
03	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	335	1	8708	2	Y	3					101
							3	9									
04	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	324	1	8690	2	Y	-0-					101

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2023 - WELL PLUGGED 1/16/2023

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

11	10826	X	5392	-0-	-5434	-0-	324	1	5068	2	Y	-0-	169	1			64
12	0		5483	-0-	5483	5483	331	1	5113	2	Y	35					99
							39	9									
01	0		5466	-0-	5466	10949	335	1	5022	2	Y	99	181	1			17
							109	9									
02	15389	X	4440	-0-	-10949	-0-	293	1	4123	2	Y	22					39
							24	9									
03	5580	X	5137	-0-	-443	-0-	335	1	4542	2	Y	236	171	1			104
							260	9									
04	5400	X	4720	-0-	-680	-0-	324	1	4360	2	Y	33					137
							36	9									

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023 - WELL PLUGGED 2/13/2023

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023

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
11	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7901	2	8	9	Y	7					83
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8559	2	84	9	Y	76					159
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8805	2	70	9	Y	64					223
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8167	2	55	9	Y	50	182	1			91
03	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9143	2	33	9	Y	30					121
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8965	2	24	9	Y	22					143

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	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

11	10350	X	4523	-0-	-5827	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4316	-0-	-861	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	3986	-0-	-550	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4217	-0-	-313	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

11	4770	X	4561	-0-	-209	-0-	288	1	4273	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4332	-0-	-597	-0-	292	1	4040	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3658	-0-	-1271	-0-	305	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3315	-0-	-1053	-0-	248	1	3067	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3893	-0-	-943	-0-	273	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3687	-0-	-873	-0-	264	1	3423	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

11	0		4464	-0-	4464	9586	238	1	4226	2	N	-0-					-0-
12	0		4306	-0-	4306	13892	247	1	4059	2	N	-0-					-0-
01	0		5020	-0-	5020	18912	261	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	24284	X	5372	-0-	-18912	-0-	247	1	5125	2	N	-0-					-0-
03	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	278	1	5284	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3396	-0-	-1464	-0-	251	1	3145	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

11	4680	X	4193	-0-	-487	-0-	231	1	3962	2	N	-0-					1
12	4836	X	4127	-0-	-709	-0-	232	1	3895	2	N	-0-					1
01	4836	X	3701	-0-	-1135	-0-	214	1	3487	2	N	-0-					1
02	4256	X	3693	-0-	-563	-0-	208	1	3485	2	N	-0-					1
03	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	217	1	3754	2	N	-0-					1
04	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	211	1	3450	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
11	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	570	1	2334	2	N	-0-					10
12	3441	X	2800	-0-	-641	-0-	582	1	2218	2	N	-0-					10
01	3472	X	3066	-0-	-406	-0-	612	1	2454	2	N	-0-					10
02	3136	X	2334	-0-	-802	-0-	486	1	1848	2	N	-0-					10
03	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	566	1	2203	2	N	-0-					10
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	547	1	2430	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
11	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	392	1	3646	2	N	-0-					72
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	426	1	4048	2	N	-0-					72
01	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	434	1	4048	2	N	-0-					72
02	4144	X	4084	-0-	-60	-0-	383	1	3701	2	N	-0-					72
03	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	409	1	3984	2	N	-0-					72
04	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	401	1	3891	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
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	237	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	245	1	3244	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3499	-0-	-283	-0-	175	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1264	-0-	-2152	-0-	74	1	1190	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1822	-0-	-1960	-0-	82	1	1740	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3368	-0-	-292	-0-	97	1	3271	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
11	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	22	1	2564	2	Y	-0-					37
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	23	1	3317	2	Y	9					46
							10	9									
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	23	1	3183	2	Y	17					63
							19	9									
02	2688	X	2685	-0-	-3	-0-	21	1	2664	2	Y	-0-					63
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	23	1	2787	2	Y	31	26	1			68
							34	9									
04	3060	X	903	-0-	-2157	-0-	23	1	880	2	Y	-0-					68

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
11	4530	X	4348	-0-	-182	-0-	368	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	380	1	3650	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4547	-0-	-41	-0-	380	1	4167	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1356	-0-	-2788	-0-	135	1	1221	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3268	-0-	-1289	-0-	380	1	2888	2	N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	368	1	4212	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	257	1	3052	2	N	-0-					11
12	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	214	1	3129	2	N	-0-					11
01	3596	X	3475	-0-	-121	-0-	245	1	3230	2	N	-0-					11
02	3248	X	3137	-0-	-111	-0-	238	1	2899	2	N	-0-					11
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	311	1	3053	2	N	-0-					11
04	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	257	1	3058	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	264	1	3588	2	N	-0-					14
12	4247	X	3409	-0-	-838	-0-	262	1	3147	2	N	-0-					14
01	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	251	1	3717	2	N	-0-					14
02	3836	X	3451	-0-	-385	-0-	231	1	3220	2	N	-0-					14
03	4216	X	3867	-0-	-349	-0-	244	1	3623	2	N	-0-					14
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	238	1	3636	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
11	9390	X	9348	-0-	-42	-0-	373	1	8975	2	N	-0-					1
12	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	404	1	8544	2	N	-0-					1
01	9610	X	9593	-0-	-17	-0-	418	1	9175	2	N	-0-					1
02	8736	X	8234	-0-	-502	-0-	375	1	7859	2	N	-0-					1
03	9672	X	8949	-0-	-723	-0-	428	1	8521	2	N	-0-					1
04	9360	X	9159	-0-	-201	-0-	420	1	8739	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
11	10200	X	9780	-0-	-420	-0-	481	1	9299	2	N	-0-					1
12	9672	X	8952	-0-	-720	-0-	478	1	8474	2	N	-0-					1
01	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	465	1	9570	2	N	-0-					1
02	9128	X	8686	-0-	-442	-0-	423	1	8263	2	N	-0-					1
03	10106	X	9049	-0-	-1057	-0-	455	1	8594	2	N	-0-					1
04	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	435	1	10341	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
11	0		3276	-0-	3276	6669	186	1	3090	2	N	-0-					-0-
12	0		3488	-0-	3488	10157	197	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	0		3513	-0-	3513	13670	212	1	3301	2	N	-0-					-0-
02	16723	X	3053	-0-	-13670	-0-	199	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	225	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	191	1	2902	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
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	183	1	3184	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	209	1	3394	2	N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	237	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	225	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	240	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3149	-0-	-631	-0-	194	1	2955	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
11	0		2444	-0-	2444	5009	165	1	2279	2	Y	-0-					19
12	0		2393	-0-	2393	7402	178	1	2215	2	Y	-0-					19
01	0		2529	-0-	2529	9931	191	1	2303	2	Y	32					51
							35	9									
02	2800	N	2389	-0-	-411	9520	175	1	2203	2	Y	10	37	1			24
							11	9									
03	3100	N	2437	-0-	-663	8857	189	1	2248	2	Y	-0-					24
04	3000	N	2412	-0-	-588	8269	192	1	2220	2	Y	-0-					24

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
11	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	163	1	2378	2	Y	-0-					19
12	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	166	1	2436	2	Y	-0-					19
01	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	155	1	2481	2	Y	32					51
							35	9									
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	140	1	2410	2	Y	10	37	1			24
							11	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	160	1	2714	2	Y	-0-					24
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	2	Y	-0-					24

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	164	1	3761	2	Y	-0-					19
12	4278	X	4121	-0-	-157	-0-	172	1	3949	2	Y	-0-					19
01	4278	X	3967	-0-	-311	-0-	189	1	3743	2	Y	32					51
							35	9									
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3878	2	Y	10	37	1			24
							11	9									
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	180	1	4154	2	Y	-0-					24
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	167	1	3843	2	Y	-0-					24

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2874	-0-	2874	5929	148	1	2726	2	Y	-0-					19
12	0		2952	-0-	2952	8881	151	1	2801	2	Y	-0-					19
01	0		2987	-0-	2987	11868	151	1	2801	2	Y	32					51
							35	9									
02	14701	X	2833	-0-	-11868	-0-	135	1	2687	2	Y	10	37	1			24
							11	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	153	1	2934	2	Y	-0-					24
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	151	1	2787	2	Y	-0-					24

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1496	-0-	1496	3382	651	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	0		1643	-0-	1643	5025	651	1	992	2	Y	-0-					-0-
01	0		1398	-0-	1398	6423	649	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1295	-0-	-1505	4918	635	1	660	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1600	-0-	-1500	3418	697	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1801	-0-	-1199	2219	739	1	1062	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	803	1	1828	2	Y	-0-					-0-
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	829	1	2382	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3199	-0-	99	99	835	1	2364	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2851	-0-	51	150	722	1	2129	2	Y	-0-					-0-
03	3344	X	3194	-0-	-150	-0-	838	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	738	1	2285	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	7010	2	43	9	Y	39	55	1			86
12	7006	X	6978	-0-	-28	-0-	6906	2	72	9	Y	65	52	1			99
01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6580	2	56	9	Y	51	108	1			42
02	6328	X	6310	-0-	-18	-0-	6213	2	97	9	Y	88	56	1			74
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8005	2	42	9	Y	38	55	1			57
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7587	2	51	9	Y	46	54	1			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4194	-0-	-1086	-0-	406	1	3788	2	N	-0-					17
12	5332	X	3734	-0-	-1598	-0-	337	1	3397	2	N	-0-					17
01	4836	X	4203	-0-	-633	-0-	369	1	3834	2	N	-0-					17
02	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	343	1	3772	2	N	-0-					17
03	4712	X	4531	-0-	-181	-0-	393	1	4138	2	N	-0-					17
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	375	1	4065	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	2837	-0-	-2473	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2452	-0-	-264	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2766	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
11	5040	X	3787	-0-	-1253	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3849	-0-	-615	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3831	-0-	-5	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3904	-0-	-157	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	3734	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
11	5430	X	5358	-0-	-72	-0-	311	1	5047	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	322	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5510	-0-	-101	-0-	313	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4984	-0-	-84	-0-	300	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5209	-0-	-340	-0-	330	1	4879	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	320	1	4658	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
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	171	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3240	-0-	140	140	184	1	3056	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3236	-0-	136	276	197	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3004	-0-	204	480	196	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3233	-0-	-480	-0-	215	1	3018	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	189	1	2841	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
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	670	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	715	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	711	1	1683	2	Y	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	620	1	1449	2	Y	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	659	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	639	1	1543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3113	-0-	-787	-0-	324	1	2776	2	Y	12					44
							13	9									
12	3720	X	3061	-0-	-659	-0-	335	1	2718	2	Y	7					51
							8	9									
01	3720	X	2398	-0-	-1322	-0-	335	1	2052	2	Y	10					61
							11	9									
02	3304	X	3138	-0-	-166	-0-	302	1	2822	2	Y	13					74
							14	9									
03	3503	X	2816	-0-	-687	-0-	335	1	2458	2	Y	21					95
							23	9									
04	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	324	1	2571	2	Y	25					120
							28	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

11	990	N	810	-0-	-180	-0-	553	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	628	-0-	-519	-0-	574	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	682	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	549	-0-	-207	-0-	549	1			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					-0-
04	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	1			Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	363	1	6031	2	Y	-0-					15
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	393	1	6355	2	Y	-0-					15
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	417	1	6145	2	Y	-0-					15
02	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	374	1	5243	2	Y	-0-					15
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	430	1	5709	2	Y	-0-					15
04	5640	X	5408	-0-	-232	-0-	393	1	5015	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

11	0		9808	-0-	9808	31014	9806	2	2	9	Y	2					24
12	0		9827	-0-	9827	40841	9799	2	28	9	Y	25					49
01	0		9802	-0-	9802	50643	9750	2	52	9	Y	47					96
02	59728	X	9085	-0-	-50643	-0-	9034	2	51	9	Y	46					142
03	10354	X	9787	-0-	-567	-0-	9729	2	58	9	Y	53					195
04	9810	X	9486	-0-	-324	-0-	9431	2	55	9	Y	50					245

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4404	2	42	9	Y	38	169	1			62
12	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	4681	2			Y	-0-					62
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4318	2			Y	-0-					62
02	4480	X	3576	-0-	-904	-0-	3576	2			Y	-0-					62
03	4960	X	4080	-0-	-880	-0-	4080	2			Y	-0-					62
04	4980	X	4053	-0-	-927	-0-	4053	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	200	1	3027	2	Y	-0-					19
12	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	201	1	3080	2	Y	-0-					19
01	3689	X	3409	-0-	-280	-0-	181	1	3193	2	Y	32					51
							35	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	159	1	3019	2	Y	10	37	1			24
							11	9									
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	186	1	3330	2	Y	-0-					24
04	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	175	1	3003	2	Y	-0-					24

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
11	5550	X	4410	-0-	-1140	-0-	4410	2			Y	-0-					73
12	6169	X	4680	-0-	-1489	-0-	4504	2	176	9	Y	160	175	1			58
01	6169	X	4873	-0-	-1296	-0-	86	1	4787	2	Y	-0-					58
02	4956	X	3869	-0-	-1087	-0-	286	1	3583	2	Y	-0-					58
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	335	1	4586	2	Y	25					83
							28	9									
04	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	324	1	4770	2	Y	50					133
							55	9									

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
11	7770	X	7247	-0-	-523	-0-	7245	2	2	9	Y	2					125
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7610	2	28	9	Y	25					150
01	7440	X	7383	-0-	-57	-0-	7336	2	47	9	Y	43					193
02	6720	X	6683	-0-	-37	-0-	6650	2	33	9	Y	30	200	1			23
03	7440	X	7297	-0-	-143	-0-	7275	2	22	9	Y	20					43
04	7200	X	7135	-0-	-65	-0-	7122	2	13	9	Y	12					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
11	10890	X	9709	-0-	-1181	-0-	9644	2	65	9	Y	59	83	1			129
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9555	2	107	9	Y	97	78	1			148
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9334	2	85	9	Y	77	162	1			63
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8856	2	146	9	Y	133	84	1			112
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	9988	2	62	9	Y	56	82	1			86
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9554	2	75	9	Y	68	81	1			73

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
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	161	1	6510	2	Y	40	56	1			87
							44	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	172	1	6674	2	Y	66	53	1			100
							73	9									
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	164	1	5990	2	Y	53	110	1			43
							58	9									
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	138	1	5424	2	Y	88	56	1			75
							97	9									
03	5859	X	5068	-0-	-791	-0-	144	1	4881	2	Y	39	56	1			58
							43	9									
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	157	1	5147	2	Y	47	55	1			50
							52	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
11	0		3839	-0-	3839	7660	266	1	3573	2	Y	-0-					-0-
12	0		3840	-0-	3840	11500	327	1	3513	2	Y	-0-					-0-
01	0		3769	-0-	3769	15269	356	1	3413	2	Y	-0-					-0-
02	18537	X	3268	-0-	-15269	-0-	321	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3697	-0-	-271	-0-	377	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3665	-0-	-175	-0-	383	1	3282	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	12030	X	11142	-0-	-888	-0-	11142	2			Y	-0-					248
12	12183	X	10437	-0-	-1746	-0-	10431	2	6	9	Y	5	177	1			76
01	0		9951	-0-	9951	9951	9951	2			Y	-0-					76
02	19226	X	9275	-0-	-9951	-0-	9262	2	13	9	Y	12					88
03	11842	X	10173	-0-	-1669	-0-	10144	2	29	9	Y	26					114
04	11130	X	9646	-0-	-1484	-0-	9618	2	28	9	Y	25					139

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

11	0		3605	-0-	3605	7587	199	1	3400	2	N	5					17
							6	9									
12	0		3928	-0-	3928	11515	206	1	3719	2	N	3	7	1			13
							3	9									
01	0		3758	-0-	3758	15273	206	1	3550	2	N	2					15
							2	9									
02	18791	X	3518	-0-	-15273	-0-	186	1	3329	2	N	3	7	1			11
							3	9									
03	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	206	1	3641	2	N	2					13
							2	9									
04	3810	X	3676	-0-	-134	-0-	200	1	3474	2	N	2					15
							2	9									

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

11	0		2794	-0-	2794	5180	505	1	2275	2	N	13					33
							14	9									
12	0		2545	-0-	2545	7725	524	1	2013	2	N	7	18	1			22
							8	9									
01	0		2596	-0-	2596	10321	524	1	2068	2	N	4					26
							4	9									
02	12620	X	2299	-0-	-10321	-0-	473	1	1818	2	N	7	18	1			15
							8	9									
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	523	1	2369	2	N	7					22
							8	9									
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	507	1	2255	2	N	5					27
							6	9									

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	505	1	2988	2	N	12					29
							13	9									
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	524	1	3088	2	N	6	16	1			19
							7	9									
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	524	1	3298	2	N	3					22
							3	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	473	1	2988	2	N	7	16	1			13
							8	9									
03	3782	X	3711	-0-	-71	-0-	523	1	3181	2	N	6					19
							7	9									
04	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	507	1	2944	2	N	4					23
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	375	1	2469	2	N	5					15
							6	9									
12	3441	X	2689	-0-	-752	-0-	389	1	2297	2	N	3	7	1			11
							3	9									
01	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	389	1	2675	2	N	1					12
							1	9									
02	3108	X	2818	-0-	-290	-0-	351	1	2464	2	N	3	7	1			8
							3	9									
03	3348	X	3284	-0-	-64	-0-	388	1	2893	2	N	3					11
							3	9									
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	376	1	2935	2	N	2					13
							2	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
11	4860	X	4834	-0-	-26	-0-	4831	2	3	9	Y	3					91
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4958	2	9	9	Y	8					99
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4880	2	3	9	Y	3					102
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4060	2	14	9	Y	13					115
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4828	2	40	9	Y	36					151
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					151

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
11	7440	X	6765	-0-	-675	-0-	644	1	6121	2	Y	-0-					38
12	7130	X	6247	-0-	-883	-0-	170	1	6077	2	Y	-0-					38
01	7750	X	7590	-0-	-160	-0-	283	1	7301	2	Y	5					43
							6	9									
*02	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7400	2	22	9	Y	20					63
*03	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	7219	2	34	9	Y	31					94
04	7350	X	7146	-0-	-204	-0-	7117	2	29	9	Y	26					120

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
11	8700	X	7961	-0-	-739	-0-	183	1	7778	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8290	-0-	-700	-0-	190	1	8100	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	7831	-0-	-1159	-0-	190	1	7641	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7484	-0-	-524	-0-	171	1	7313	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8119	-0-	-747	-0-	190	1	7929	2	N	-0-					-0-
04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	184	1	7979	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
11	10980	X	10860	-0-	-120	-0-	196	1	10664	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10093	-0-	-1253	-0-	203	1	9890	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10750	-0-	-596	-0-	203	1	10547	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9464	-0-	-672	-0-	183	1	9281	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10787	-0-	-435	-0-	203	1	10584	2	N	-0-					-0-
04	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	197	1	10792	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
11	0		3668	-0-	3668	6874	255	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	0		3012	-0-	3012	9886	263	1	2749	2	N	-0-					-0-
01	0		2915	-0-	2915	12801	263	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	13307	X	506	-0-	-12801	-0-	93	1	413	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	1080	-0-	-2671	-0-	263	1	817	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2683	-0-	-947	-0-	255	1	2428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	218	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4057	-0-	-128	-0-	225	1	3832	2	N	-0-					-0-
01	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	156	1	4008	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2175	-0-	-1549	-0-	58	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	79	1	3326	2	N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	68	1	4041	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
11	0		7254	-0-	7254	14819	255 61	1 9	6938	2	Y	55					72
12	0		7450	-0-	7450	22269	261 45	1 9	7144	2	Y	41	63	1			50
01	0		7456	-0-	7456	29725	263 45	1 9	7148	2	Y	41	60	1			31
02	36372	X	6647	-0-	-29725	-0-	237 44	1 9	6366	2	Y	40					71
03	7564	X	7379	-0-	-185	-0-	263 42	1 9	7074	2	Y	38	63	1			46
04	7260	X	7153	-0-	-107	-0-	255 46	1 9	6852	2	Y	42	62	1			26

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
11	0		8937	-0-	8937	18374	571 84	1 9	8282	2	Y	76					168
12	0		9291	-0-	9291	27665	585 128	1 9	8578	2	Y	116	180	1			104
01	0		9372	-0-	9372	37037	590 48	1 9	8734	2	Y	44					148
02	45363	X	8326	-0-	-37037	-0-	531 68	1 9	7727	2	Y	62					210
03	9424	X	9049	-0-	-375	-0-	590 65	1 9	8394	2	Y	59	191	1			78
04	9060	X	8718	-0-	-342	-0-	570 56	1 9	8092	2	Y	51					129

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
11	0		10704	-0-	10704	21697	693 123	1 9	9888	2	Y	112					145
12	0		10742	-0-	10742	32439	710 89	1 9	9943	2	Y	81	127	1			99
01	0		10775	-0-	10775	43214	716 91	1 9	9968	2	Y	83	120	1			62
02	52838	X	9624	-0-	-43214	-0-	645 87	1 9	8892	2	Y	79					141
03	11067	X	10800	-0-	-267	-0-	716 85	1 9	9999	2	Y	77	126	1			92
04	10710	X	10345	-0-	-365	-0-	693 92	1 9	9560	2	Y	84	125	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		9287	-0-	9287	21416	324	1	8963	2	Y	-0-					99
12	0		9631	-0-	9631	31047	335	1	9289	2	Y	6					105
							7	9									
01	0		10580	-0-	10580	41627	335	1	10241	2	Y	4					109
							4	9									
02	51688	X	10061	-0-	-41627	-0-	302	1	9635	2	Y	113					222
							124	9									
03	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	194	1	11412	2	Y	88	175	1			135
							97	9									
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11560	2	92	9	Y	84					219

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
11	11520	X	10204	-0-	-1316	-0-	170	1	10034	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	9900	-0-	-2004	-0-	175	1	9725	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	10214	-0-	-1628	-0-	175	1	10039	2	N	-0-					-0-
02	9940	X	8617	-0-	-1323	-0-	159	1	8458	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9653	-0-	-887	-0-	175	1	9478	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9604	-0-	-596	-0-	170	1	9434	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5164	-0-	5164	10516	434	1	4730	2	Y	-0-					-0-
12	0		5459	-0-	5459	15975	429	1	5030	2	Y	-0-					-0-
01	0		2002	-0-	2002	17977	56	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	23152	X	5175	-0-	-17977	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5127	-0-	-329	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5111	-0-	-169	-0-	435	1	4676	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 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
11	6030	X	5831	-0-	-199	-0-	473	1	5358	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	6073	-0-	-96	-0-	467	1	5606	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	2449	-0-	-3720	-0-	179	1	2270	2	Y	-0-					-0-
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	614	1	6342	2	Y	-0-					-0-
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	684	1	6156	2	Y	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	473	1	5590	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 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
11	0		6932	-0-	6932	14155	607	1	6325	2	Y	-0-					8
12	0		6954	-0-	6954	21109	599	1	6355	2	Y	-0-					8
01	0		2756	-0-	2756	23865	230	1	2526	2	Y	-0-					8
02	32072	X	8207	-0-	-23865	-0-	788	1	7419	2	Y	-0-					8
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	878	1	7178	2	Y	-0-					8
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	608	1	6255	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

11	4380	X	2673	-0-	-1707	-0-	2622	2	51	9	Y	46	164	1			54
12	4588	X	3404	-0-	-1184	-0-	283	1	2969	2	Y	138					192
							152	9									
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	877	1	4372	2	Y	27	170	1			49
							30	9									
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	423	1	4069	2	Y	38					87
							42	9									
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	873	1	4148	2	Y	103					190
							113	9									
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	849	1	4302	2	Y	69	177	1			82
							76	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

11	4920	X	4847	-0-	-73	-0-	4836	2	11	9	Y	10					173
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			Y	-0-					173
01	5084	X	5031	-0-	-53	-0-	5028	2	3	9	Y	3					176
02	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6645	2	10	9	Y	9					185
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7783	2	73	9	Y	66	173	1			78
04	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5705	2	1	9	Y	1					79

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

11	10440	X	10123	-0-	-317	-0-	10100	2	23	9	Y	21					204
12	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9638	2	15	9	Y	14					218
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10169	2	26	9	Y	24	180	1			62
02	8652	X	7954	-0-	-698	-0-	7952	2	2	9	Y	2					64
03	9579	X	6022	-0-	-3557	-0-	54	1	5939	2	Y	26					90
							29	9									
04	9270	X	9227	-0-	-43	-0-	324	1	8872	2	Y	28					118
							31	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

11	1650	X	941	-0-	-709	-0-	3	1	938	2	N	-0-					62
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	168	1	1167	2	N	-0-					62
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	166	1	937	2	N	-0-					62
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	153	1	1496	2	N	-0-					62
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	173	1	1170	2	N	-0-					62
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	162	1	1094	2	N	30					92
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8317	-0-	8317	16002	971	1	7335	2	N	10	20	1			19
							11	9									
12	0		8351	-0-	8351	24353	1008	1	7334	2	N	8	10	1			17
							9	9									
01	0		8180	-0-	8180	32533	998	1	7170	2	N	11					28
							12	9									
02	39103	X	6570	-0-	-32533	-0-	783	1	5784	2	N	3	10	1			21
							3	9									
03	8587	X	7593	-0-	-994	-0-	981	1	6601	2	N	10	10	1			21
							11	9									
04	8310	X	7711	-0-	-599	-0-	971	1	6731	2	N	8					29
							9	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

11	0		7510	-0-	7510	15992	141	1	7329	2	Y	36					122
							40	9									
12	0		8276	-0-	8276	24268	8201	2	75	9	Y	68					190
01	0		7999	-0-	7999	32267	69	1	7779	2	Y	137	169	1			158
							151	9									
02	39286	X	7019	-0-	-32267	-0-	3	1	6972	2	Y	40	182	1			16
							44	9									
03	8122	X	7871	-0-	-251	-0-	7790	2	81	9	Y	74					90
04	7860	X	7830	-0-	-30	-0-	8	1	7722	2	Y	91					181
							100	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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

11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4671	2	10	9	Y	9					67
12	5208	X	81	-0-	-5127	-0-	80	2	1	9	Y	1					68
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	20					88
02	4704	X	-0-	-0-	-4704	-0-					Y	17					105
03	5208	X	160	-0-	-5048	-0-	139	1	21	9	Y	19					124
*04	4680	X	714	-0-	-3966	-0-	714	1			Y	-0-	124	1			-0-

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

11	8400	X	6602	-0-	-1798	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	1787	-0-	-6893	-0-	57	1	1730	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	1409	-0-	-7271	-0-	694	1	715	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	343	-0-	-7357	-0-	343	1			Y	-0-					-0-
03	8308	X	224	-0-	-8084	-0-	218	1	6	9	Y	5					5
04	6600	X	797	-0-	-5803	-0-	797	1			Y	-0-	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3013	-0-	-497	-0-	324	1	2661	2	Y	25					92
							28	9									
12	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	335	1	2779	2	Y	26					118
							29	9									
01	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	335	1	2881	2	Y	25					143
							28	9									
02	3248	X	2592	-0-	-656	-0-	301	1	2265	2	Y	24					167
							26	9									
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335	1	2631	2	Y	53	167	1			53
							58	9									
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	324	1	2715	2	Y	40					93
							44	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

11	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	987	1	6437	2	N	104	200	1			193
							114	9									
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	1025	1	6374	2	N	84	101	1			176
							92	9									
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	1014	1	6317	2	N	108					284
							119	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	796	1	5320	2	N	27	100	1			211
							30	9									
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	998	1	6038	2	N	101	103	1			209
							111	9									
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	987	1	5945	2	N	81					290
							89	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

11	6330	X	6094	-0-	-236	-0-	16	1	6078	2	Y	-0-					13
12	6572	X	6134	-0-	-438	-0-	87	1	6047	2	Y	-0-					13
01	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	71	1	6094	2	Y	-0-	9	1			4
02	5936	X	5573	-0-	-363	-0-	90	1	5483	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	6448	X	5782	-0-	-666	-0-	46	1	5736	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5644	-0-	-446	-0-	39	1	5605	2	Y	-0-					-0-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

11	8310	X	6358	-0-	-1952	-0-	324	1	6021	2	Y	12					212
							13	9									
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	335	1	6957	2	Y	-0-					212
01	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	335	1	6194	2	Y	16					228
							18	9									
02	5936	X	4197	-0-	-1739	-0-	302	1	3888	2	Y	6	174	1			60
							7	9									
03	6634	X	4088	-0-	-2546	-0-	335	1	3753	2	Y	-0-					60
04	6420	X	5510	-0-	-910	-0-	324	1	5186	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	9930	X	9415	-0-	-515	-0-	849	1	8521	2	Y	41					148
							45	9									
12	12989	X	9283	-0-	-3706	-0-	877	1	8340	2	Y	60					208
							66	9									
01	12989	X	9360	-0-	-3629	-0-	877	1	8388	2	Y	86	164	1			130
							95	9									
02	11228	X	7229	-0-	-3999	-0-	792	1	6386	2	Y	46					176
							51	9									
03	9827	X	8512	-0-	-1315	-0-	877	1	7574	2	Y	55	168	1			63
							61	9									
04	9420	X	8859	-0-	-561	-0-	849	1	8008	2	Y	2					65
							2	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

11	7380	X	6239	-0-	-1141	-0-	38	1	6201	2	Y	-0-					41
12	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	41	1	6422	2	Y	48					89
							53	9									
01	7285	X	6537	-0-	-748	-0-	41	1	6405	2	Y	83					172
							91	9									
02	6524	X	5782	-0-	-742	-0-	37	1	5745	2	Y	-0-					172
03	6665	X	6531	-0-	-134	-0-	41	1	6322	2	Y	153	129	1			196
							168	9									
04	6330	X	2190	-0-	-4140	-0-	40	1	2150	2	Y	-0-					196

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

11	0		4271	-0-	4271	8849	27	1	4244	2	Y	-0-					36
12	0		4935	-0-	4935	13784	29	1	4896	2	Y	9					45
							10	9									
01	0		4788	-0-	4788	18572	29	1	4742	2	Y	15					60
							17	9									
02	22735	X	4163	-0-	-18572	-0-	26	1	4137	2	Y	-0-					60
03	4929	X	3834	-0-	-1095	-0-	29	1	3773	2	Y	29	24	1			65
							32	9									
04	4770	X	1472	-0-	-3298	-0-	28	1	1444	2	Y	-0-					65

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

11	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	1206	1	9979	2	Y	3					72
							3	9									
12	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	1144	1	9152	2	Y	26					98
							29	9									
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	1149	1	9795	2	Y	2					100
							2	9									
02	9128	X	7116	-0-	-2012	-0-	1467	1	5618	2	Y	28					128
							31	9									
03	10106	X	8180	-0-	-1926	-0-	1289	1	6887	2	Y	4					132
							4	9									
04	9780	X	8619	-0-	-1161	-0-	932	1	7687	2	Y	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	467	1	4441	2	N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	514	1	5110	2	N	-0-					-0-
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	609	1	4826	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4668	-0-	-232	-0-	613	1	4055	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	532	1	4505	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4502	-0-	-928	-0-	453	1	4049	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	469	1	9273	2	N	-0-					1
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	500	1	9792	2	N	-0-					1
01	9827	X	9689	-0-	-138	-0-	570	1	9119	2	N	-0-					1
02	8876	X	6922	-0-	-1954	-0-	561	1	6361	2	N	-0-					1
03	9827	X	8059	-0-	-1768	-0-	553	1	7506	2	N	-0-					1
04	9510	X	9314	-0-	-196	-0-	460	1	8854	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10136	-0-	10136	10136	585	1	9551	2	N	-0-					-0-
12	0		11747	-0-	11747	21883	584	1	11163	2	N	-0-					-0-
01	0		2379	-0-	2379	24262	195	1	2184	2	N	-0-					-0-
02	24436	X	174	-0-	-24262	-0-	113	1	61	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	195	-0-	-11554	-0-	195	1			N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	1181	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1184	1	382	2	N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1646	1	102	2	N	-0-					-0-
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1553	1	222	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1652	1	332	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1286	-0-	-34	-0-	1286	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4479	-0-	-261	-0-	588	1	3891	2	Y	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	606	1	3925	2	Y	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	607	1	4022	2	Y	-0-					-0-
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	549	1	3529	2	Y	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	607	1	3970	2	Y	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	588	1	3783	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	14102	-0-	-508	-0-	14078	2	24	9	Y	22					130
12	15035	X	14593	-0-	-442	-0-	14562	2	31	9	Y	28					158
01	14787	X	14375	-0-	-412	-0-	14341	2	34	9	Y	31					189
02	13356	X	12525	-0-	-831	-0-	12467	2	58	9	Y	53	169	1			73
03	14663	X	13883	-0-	-780	-0-	13799	2	84	9	Y	76					149
04	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14157	2	75	9	Y	68	180	1			37

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10645	-0-	-725	-0-	10613	2	32	9	Y	29	168	1			85
12	11067	X	11044	-0-	-23	-0-	10993	2	51	9	Y	46					131
01	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	10960	2	131	9	Y	119					250
02	9940	X	9864	-0-	-76	-0-	9764	2	100	9	Y	91					341
03	11036	X	10668	-0-	-368	-0-	10595	2	73	9	Y	66	336	1			71
04	10710	X	9516	-0-	-1194	-0-	9474	2	42	9	Y	38					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7162	2	1	9	Y	1					322
12	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7513	2	80	9	Y	73	166	1			229
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					229
02	6524	X	5922	-0-	-602	-0-	5922	2			Y	-0-					229
03	7223	X	6213	-0-	-1010	-0-	6213	2			Y	-0-					229
04	6990	X	5551	-0-	-1439	-0-	5530	2	21	9	Y	19					248

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
11	14250	X	13423	-0-	-827	-0-	13420	2	3	9	Y	3					53
12	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13823	2	23	9	Y	21					74
01	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13750	2	30	9	Y	27					101
02	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12421	2	19	9	Y	17					118
03	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	13800	2	4	9	Y	4	94	1			28
04	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13337	2	1	9	Y	1					29

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	533	1	3911	2	Y	-0-					4
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	626	1	4397	2	Y	-0-					4
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	572	1	3993	2	Y	-0-	3	1			1
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	551	1	3631	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	667	1	4249	2	Y	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	643	1	4183	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	847	1	4687	2	Y	-0-					83
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	801	1	4514	2	Y	3					86
							3	9									
01	1953	X	1034	-0-	-919	-0-	804	1	228	2	Y	2					88
							2	9									
02	1764	X	643	-0-	-1121	-0-	292	1	351	2	Y	-0-					88
03	1953	X	913	-0-	-1040	-0-	898	1	15	9	Y	14					102
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	964	1	1262	2	Y	9					111
							10	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 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
11	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	324	1	4441	2	Y	-0-					58
12	4216	X	4189	-0-	-27	-0-	335	1	3851	2	Y	3					61
							3	9									
01	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	335	1	3364	2	Y	8					69
							9	9									
02	3808	X	3459	-0-	-349	-0-	297	1	3144	2	Y	16					85
							18	9									
03	4216	X	3470	-0-	-746	-0-	335	1	3135	2	Y	-0-					85
04	4080	X	3211	-0-	-869	-0-	324	1	2886	2	Y	1					86
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 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
11	3210	X	2264	-0-	-946	-0-	6	1	2258	2	N	-0-					47
12	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	328	1	2242	2	N	-0-					47
01	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	324	1	1458	2	N	-0-					47
02	2800	X	2020	-0-	-780	-0-	287	1	1733	2	N	-0-					47
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	337	1	2833	2	N	-0-					47
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	317	1	2442	2	N	20					67
							22	9									

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
11	7950	X	7668	-0-	-282	-0-	7644	2	24	9	Y	22					96
12	8029	X	7852	-0-	-177	-0-	7830	2	22	9	Y	20					116
01	8060	X	7819	-0-	-241	-0-	7810	2	9	9	Y	8					124
02	7280	X	7119	-0-	-161	-0-	7104	2	15	9	Y	14					138
03	8060	X	7678	-0-	-382	-0-	7668	2	10	9	Y	9	89	1			58
04	7680	X	7497	-0-	-183	-0-	7497	2			Y	-0-					58

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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	178	1	164	2	Y	-0-					88
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	117	1	363	2	Y	-0-					88
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	117	1	338	2	Y	-0-					88
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	124	1			Y	-0-					88
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	815	1	3	9	Y	3					91
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					91

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
11	0		3755	-0-	3755	7695	481	1	3274	2	Y	-0-					-0-
12	0		4057	-0-	4057	11752	496	1	3561	2	Y	-0-					-0-
01	0		3696	-0-	3696	15448	497	1	3199	2	Y	-0-					-0-
02	18528	X	3080	-0-	-15448	-0-	449	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3574	-0-	-53	-0-	497	1	3077	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3315	-0-	-195	-0-	481	1	2834	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
11	0		11819	-0-	11819	23786	11813	2	6	9	Y	5					203
12	0		12542	-0-	12542	36328	12518	2	24	9	Y	22					225
01	0		12532	-0-	12532	48860	12509	2	23	9	Y	21					246
02	60217	X	11357	-0-	-48860	-0-	11305	2	52	9	Y	47					293
03	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12123	2	94	9	Y	85					378
04	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	11473	2	3	9	Y	3	187	1			194

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
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					97
12	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			Y	-0-					97
01	8618	X	8615	-0-	-3	-0-	8615	2			Y	-0-					97
02	7784	X	7627	-0-	-157	-0-	7627	2			Y	-0-					97
03	8618	X	8316	-0-	-302	-0-	8316	2			Y	-0-					97
04	8340	X	7972	-0-	-368	-0-	7932	2	40	9	Y	36					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	344	1	5754	2	N	9					78
							10	9									
12	6634	X	6370	-0-	-264	-0-	393	1	5974	2	N	3					81
							3	9									
01	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	409	1	6022	2	N	19					100
							21	9									
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	368	1	5538	2	N	7	42	1			65
							8	9									
03	6386	X	6082	-0-	-304	-0-	413	1	5669	2	N	-0-					65
04	6240	X	5712	-0-	-528	-0-	422	1	5290	2	N	-0-					65

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
11	0		5211	-0-	5211	10737	447	1	4754	2	N	9					77
							10	9									
12	0		5278	-0-	5278	16015	483	1	4792	2	N	3					80
							3	9									
01	0		5814	-0-	5814	21829	456	1	5338	2	N	18					98
							20	9									
02	27153	X	5324	-0-	-21829	-0-	409	1	4906	2	N	8	42	1			64
							9	9									
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	462	1	5455	2	N	-0-					64
04	5640	X	5507	-0-	-133	-0-	453	1	5054	2	N	-0-					64

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
11	6270	X	5991	-0-	-279	-0-	246	1	5745	2	N	-0-					1
12	6479	X	5517	-0-	-962	-0-	238	1	5279	2	N	-0-					1
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	281	1	6194	2	N	-0-					1
02	5712	X	5413	-0-	-299	-0-	255	1	5158	2	N	-0-					1
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	263	1	5991	2	N	-0-					1
04	6270	X	6152	-0-	-118	-0-	248	1	5904	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
11	0		2756	-0-	2756	5502	90	1	2659	2	Y	6					59
							7	9									
12	0		4120	-0-	4120	9622	484	1	3624	2	Y	11					70
							12	9									
01	0		3654	-0-	3654	13276	515	1	3116	2	Y	21	60	1			31
							23	9									
02	17054	X	3778	-0-	-13276	-0-	477	1	3280	2	Y	19					50
							21	9									
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2472	2	Y	27	55	1			22
							30	9									
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	390	1	4409	2	Y	8					30
							9	9									

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
11	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	306	1	6248	2	N	-0-					1
12	6913	X	6487	-0-	-426	-0-	306	1	6181	2	N	-0-					1
01	6913	X	6122	-0-	-791	-0-	293	1	5829	2	N	-0-					1
02	6244	X	5498	-0-	-746	-0-	290	1	5208	2	N	-0-					1
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	288	1	6806	2	N	-0-					1
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	283	1	6329	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5108	2	10	9	Y	9	171	1			104
12	5921	X	5200	-0-	-721	-0-	5200	2			Y	-0-					104
01	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	5513	2			Y	-0-					104
02	5348	X	4537	-0-	-811	-0-	4537	2			Y	-0-					104
03	5673	X	5355	-0-	-318	-0-	5337	2	18	9	Y	16					120
04	5340	X	5212	-0-	-128	-0-	5166	2	46	9	Y	42					162

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
11	11340	X	9917	-0-	-1423	-0-	310	1	9607	2	N	-0-					-0-
12	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	321	1	10737	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10579	-0-	-333	-0-	321	1	10258	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9643	-0-	-213	-0-	290	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10394	-0-	-673	-0-	321	1	10073	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9297	-0-	-1413	-0-	311	1	8986	2	N	-0-					-0-

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
11	6660	X	6057	-0-	-603	-0-	260	1	5782	2	Y	14					110
							15	9									
12	6882	X	6762	-0-	-120	-0-	596	1	6140	2	Y	24					134
							26	9									
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	566	1	6182	2	Y	45	132	1			47
							50	9									
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	514	1	5634	2	Y	44					91
							48	9									
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	267	1	7608	2	Y	59	121	1			29
							65	9									
04	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	456	1	6691	2	Y	17					46
							19	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10974	-0-	10974	21142	1241	1	9733	2	Y	-0-					-0-
12	0		12128	-0-	12128	33270	1350	1	10778	2	Y	-0-					-0-
01	0		11776	-0-	11776	45046	1254	1	10522	2	Y	-0-					-0-
02	55516	X	10470	-0-	-45046	-0-	1174	1	9296	2	Y	-0-					-0-
03	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	1311	1	10918	2	Y	-0-					-0-
04	11730	X	9453	-0-	-2277	-0-	1233	1	8220	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6644	-0-	6644	13611	444	1	6200	2	Y	-0-					-0-
12	0		6659	-0-	6659	20270	479	1	6180	2	Y	-0-					-0-
01	0		6673	-0-	6673	26943	467	1	6206	2	Y	-0-					-0-
02	32807	X	5864	-0-	-26943	-0-	440	1	5424	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6645	-0-	-330	-0-	470	1	6175	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6063	-0-	-567	-0-	511	1	5552	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8713	-0-	8713	17533	8713	2			Y	-0-					334
12	0		8504	-0-	8504	26037	8504	2			Y	-0-					334
01	0		8202	-0-	8202	34239	8195	2	7	9	Y	6					340
02	41617	X	7378	-0-	-34239	-0-	7308	2	70	9	Y	64					404
03	8990	X	7669	-0-	-1321	-0-	255	1	7361	2	Y	48	181	1			271
							53	9									
04	8700	X	8082	-0-	-618	-0-	370	1	7676	2	Y	33					304
							36	9									

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	795	1	11898	2	N	-0-					1
12	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	848	1	11036	2	N	-0-					1
01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	861	1	11232	2	N	-0-					1
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	788	1	10141	2	N	-0-					1
03	11532	X	10503	-0-	-1029	-0-	861	1	9642	2	N	-0-					1
04	11160	X	10548	-0-	-612	-0-	755	1	9793	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4501	-0-	-59	-0-	412	1	4088	2	Y	1					179
							1	9									
12	4588	X	3833	-0-	-755	-0-	425	1	3391	2	Y	15					194
							17	9									
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	425	1	4193	2	Y	20					214
							22	9									
02	4144	X	4068	-0-	-76	-0-	384	1	3663	2	Y	19	77	1			156
							21	9									
03	4588	X	4354	-0-	-234	-0-	425	1	3911	2	Y	16					172
							18	9									
04	4440	X	4296	-0-	-144	-0-	412	1	3872	2	Y	11					183
							12	9									

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
11	0		4893	-0-	4893	4893	344	1	4549	2	Y	-0-					15
12	0		4326	-0-	4326	9219	356	1	3970	2	Y	-0-					15
01	0		4488	-0-	4488	13707	356	1	4132	2	Y	-0-					15
02	17941	X	4234	-0-	-13707	-0-	321	1	3913	2	Y	-0-	5	1			10
03	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	356	1	4034	2	Y	-0-					10
04	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	344	1	3660	2	Y	-0-					10

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
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	348	1	5255	2	Y	29	36	1			35
							32	9									
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	303	1	5622	2	Y	18	38	1			15
							20	9									
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	313	1	5727	2	Y	3					18
							3	9									
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	287	1	5885	2	Y	2					20
							2	9									
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	301	1	7036	2	Y	-0-					20
04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	254	1	6591	2	Y	9					29
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	0		2629	-0-	2629	5483	417	1	2180	2	Y	29	36	1			35
							32	9									
12	0		2259	-0-	2259	7742	304	1	1935	2	Y	18	38	1			15
							20	9									
01	3100	N	234	-0-	-2866	4876	231	1	3	9	Y	3					18
02	2800	N	1187	-0-	-1613	3263	299	1	886	2	Y	2					20
							2	9									
03	3100	N	1647	-0-	-1453	1810	317	1	1330	2	Y	-0-					20
04	3000	N	2271	-0-	-729	1081	378	1	1883	2	Y	9					29
							10	9									

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
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	459	1	1265	2	Y	29	36	1			35
							32	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	409	1	1981	2	Y	18	38	1			15
							20	9									
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	338	1	1404	2	Y	3					18
							3	9									
02	1652	N	491	-0-	-1161	-0-	257	1	232	2	Y	2					20
							2	9									
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	417	1	2567	2	Y	-0-					20
04	3000	N	3728	-0-	728	728	473	1	3245	2	Y	9					29
							10	9									

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
11	7950	X	6994	-0-	-956	-0-	380	1	6582	2	Y	29	36	1			35
							32	9									
12	9362	X	6623	-0-	-2739	-0-	302	1	6301	2	Y	18	38	1			15
							20	9									
01	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	323	1	7898	2	Y	3					18
							3	9									
02	7532	X	6559	-0-	-973	-0-	321	1	6236	2	Y	2					20
							2	9									
03	7781	X	7369	-0-	-412	-0-	348	1	7021	2	Y	-0-					20
04	7950	X	6861	-0-	-1089	-0-	284	1	6567	2	Y	9					29
							10	9									

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
11	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	386	1	6801	2	Y	29	36	1			35
							32	9									
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	392	1	8324	2	Y	18	38	1			15
							20	9									
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	400	1	10165	2	Y	3					18
							3	9									
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	347	1	9732	2	Y	2					20
							2	9									
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	358	1	9692	2	Y	-0-					20
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	321	1	8458	2	Y	9					29
							10	9									

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
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1			Y	-0-					34
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	109	1	112	2	Y	-0-					34
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			Y	-0-					34
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-					34
03	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-					34
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	9720	X	8865	-0-	-855	-0-	503	1	8362	2	Y	-0-					13
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	540	1	9492	2	Y	-0-					13
01	9982	X	7908	-0-	-2074	-0-	544	1	7364	2	Y	-0-					13
02	9016	X	5243	-0-	-3773	-0-	477	1	4766	2	Y	-0-					13
03	9982	X	5610	-0-	-4372	-0-	551	1	5059	2	Y	-0-					13
04	9660	X	5209	-0-	-4451	-0-	538	1	4671	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

11	7590	X	6907	-0-	-683	-0-	186	1	6721	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7250	-0-	-345	-0-	192	1	7058	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7430	-0-	-165	-0-	192	1	7238	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6391	-0-	-469	-0-	173	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7006	-0-	-372	-0-	192	1	6814	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6345	-0-	-855	-0-	186	1	6159	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

11	4680	X	4368	-0-	-312	-0-	304	1	4064	2	Y	-0-					71
12	4619	X	3969	-0-	-650	-0-	440	1	3508	2	Y	19					90
							21	9									
01	4619	X	3837	-0-	-782	-0-	101	1	3701	2	Y	32	58	1			64
							35	9									
02	4088	X	3797	-0-	-291	-0-	99	1	3698	2	Y	-0-					64
03	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	111	1	4098	2	Y	-0-					64
04	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	96	1	3872	2	Y	-0-					64

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

11	10260	X	9003	-0-	-1257	-0-	289	1	8714	2	N	-0-					-0-
12	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	299	1	9896	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9751	-0-	-200	-0-	299	1	9452	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8588	-0-	-400	-0-	270	1	8318	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9091	-0-	-1108	-0-	299	1	8792	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	7979	-0-	-1891	-0-	290	1	7689	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

11	0		8429	-0-	8429	17744	255	1	8174	2	N	-0-					-0-
12	0		9270	-0-	9270	27014	263	1	9007	2	N	-0-					-0-
01	0		8942	-0-	8942	35956	263	1	8679	2	N	-0-					-0-
02	43960	X	8004	-0-	-35956	-0-	238	1	7766	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8599	-0-	-701	-0-	263	1	8336	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7761	-0-	-1209	-0-	256	1	7505	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	569	1	5178	2	N	-0-					1
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	577	1	6095	2	N	-0-					1
01	5735	X	1362	-0-	-4373	-0-	301	1	1061	2	N	-0-					1
02	5376	X	14	-0-	-5362	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
03	6014	X	1	-0-	-6013	-0-	1	1			N	-0-					1
04	5820	X	2734	-0-	-3086	-0-	413	1	2321	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
11	2160	X	402	-0-	-1758	-0-	402	1			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	565	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	431	1	4326	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1398	-0-	-1682	-0-	420	1	978	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4118	-0-	-222	-0-	541	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	504	1	3923	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

11	7860	X	4851	-0-	-3009	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4668	-0-	-509	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4255	-0-	-421	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4747	-0-	-430	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4567	-0-	-293	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5503	-0-	-511	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5473	-0-	-541	-0-	5473	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4953	-0-	-283	-0-	4953	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5510	-0-	-287	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5329	-0-	-281	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

11	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	507	1	8588	2	N	-0-					80
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	523	1	8688	2	N	-0-					80
01	9207	X	8553	-0-	-654	-0-	523	1	8030	2	N	-0-					80
02	8484	X	7696	-0-	-788	-0-	473	1	7223	2	N	-0-					80
03	9393	X	8038	-0-	-1355	-0-	523	1	7515	2	N	-0-					80
04	9090	X	8094	-0-	-996	-0-	507	1	7587	2	N	-0-					80

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

11	5400	X	3371	-0-	-2029	-0-	488	1	2883	2	N	-0-					131
12	5580	X	3939	-0-	-1641	-0-	504	1	3435	2	N	-0-					131
01	5580	X	4219	-0-	-1361	-0-	504	1	3715	2	N	-0-					131
02	4620	X	3954	-0-	-666	-0-	456	1	3498	2	N	-0-					131
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	504	1	4092	2	N	-0-					131
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	488	1	4003	2	N	-0-					131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

11	0		3371	-0-	3371	7377	741	1	2630	2	Y	-0-					67
12	0		2059	-0-	2059	9436	1069	1	990	2	Y	-0-					67
01	0		3563	-0-	3563	12999	1127	1	2400	2	Y	33					100
							36	9									
02	16663	X	3664	-0-	-12999	-0-	965	1	2699	2	Y	-0-					100
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	945	1	3124	2	Y	-0-	54	1			46
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	883	1	2786	2	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	0		5714	-0-	5714	12345	748	1	4966	2	Y	-0-					87
12	0		6052	-0-	6052	18397	1423	1	4629	2	Y	-0-					87
01	0		6029	-0-	6029	24426	1125	1	4858	2	Y	42					129
							46	9									
02	30278	X	5852	-0-	-24426	-0-	876	1	4976	2	Y	-0-					129
03	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	989	1	5972	2	Y	-0-	69	1			60
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	960	1	5163	2	Y	-0-					60

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
11	0		1398	-0-	1398	3038	1398	1			Y	-0-					70
12	0		1844	-0-	1844	4882	1844	1			Y	-0-					70
01	0		2109	-0-	2109	6991	2072	1	37	9	Y	34					104
02	2800	N	2018	-0-	-782	6209	2018	1			Y	-0-					104
03	3100	N	2398	-0-	-702	5507	2398	1			Y	-0-	56	1			48
04	3000	N	2108	-0-	-892	4615	2108	1			Y	-0-					48

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4664	-0-	-586	-0-	343	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	303	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	281	1	4401	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	239	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4330	-0-	-1095	-0-	276	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3936	-0-	-1314	-0-	272	1	3664	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3753	-0-	3753	8240	304	1	3449	2	N	-0-					-0-
12	0		3952	-0-	3952	12192	313	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	0		3662	-0-	3662	15854	314	1	3348	2	N	-0-					-0-
02	19847	X	3993	-0-	-15854	-0-	284	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4477	-0-	-18	-0-	320	1	4157	2	N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	303	1	4092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	414	1	3651	2	N	50	159	1			118
							55	9									
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	426	1	3286	2	N	58					176
							64	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	428	1	3374	2	N	57					233
							63	9									
02	3836	X	2049	-0-	-1787	-0-	377	1	1572	2	N	91	187	1			137
							100	9									
03	4247	X	1768	-0-	-2479	-0-	416	1	1337	2	N	14					151
							15	9									
04	4110	X	2090	-0-	-2020	-0-	414	1	1654	2	N	20					171
							22	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

11	15270	X	15090	-0-	-180	-0-	565	1	14525	2	N	-0-					225
12	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	583	1	14946	2	N	-0-					225
01	15593	X	14875	-0-	-718	-0-	583	1	14244	2	N	44					269
							48	9									
02	14084	X	13543	-0-	-541	-0-	527	1	12884	2	N	120					389
							132	9									
03	15593	X	14406	-0-	-1187	-0-	583	1	13822	2	N	1	179	1			211
							1	9									
04	15090	X	14270	-0-	-820	-0-	565	1	13705	2	N	-0-					211

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

11	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	246	1	2350	2	N	-0-					3
12	3286	X	2134	-0-	-1152	-0-	254	1	1880	2	N	-0-					3
01	2976	X	1872	-0-	-1104	-0-	254	1	1618	2	N	-0-					3
02	2492	X	1580	-0-	-912	-0-	230	1	1350	2	N	-0-					3
03	2728	X	1155	-0-	-1573	-0-	193	1	962	2	N	-0-					3
04	2610	X	1381	-0-	-1229	-0-	246	1	1135	2	N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

11	7920	X	7486	-0-	-434	-0-	408	1	7078	2	Y	-0-					9
12	8215	X	8042	-0-	-173	-0-	437	1	7605	2	Y	-0-					9
01	8215	X	7374	-0-	-841	-0-	441	1	6933	2	Y	-0-					9
02	7420	X	5842	-0-	-1578	-0-	467	1	5375	2	Y	-0-					9
03	8029	X	6522	-0-	-1507	-0-	567	1	5955	2	Y	-0-					9
04	7770	X	6536	-0-	-1234	-0-	543	1	5993	2	Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

11	7230	X	6855	-0-	-375	-0-	370	1	6485	2	Y	-0-					45
12	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	396	1	6803	2	Y	-0-					45
01	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	400	1	7403	2	Y	-0-					45
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	356	1	6777	2	Y	-0-					45
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	371	1	7446	2	Y	-0-					45
04	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	358	1	7277	2	Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2997	-0-	-633	-0-	57	1	2917	2	Y	21					50
							23	9									
12	3255	X	2368	-0-	-887	-0-	63	1	2287	2	Y	16					66
							18	9									
01	3255	X	1900	-0-	-1355	-0-	157	1	1730	2	Y	12	61	1			17
							13	9									
02	2940	X	1978	-0-	-962	-0-	95	1	1866	2	Y	15					32
							17	9									
03	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	60	1	2218	2	Y	19					51
							21	9									
04	3000	X	2509	-0-	-491	-0-	56	1	2395	2	Y	53	59	1			45
							58	9									

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
11	5880	X	5197	-0-	-683	-0-	54	1	5119	2	Y	22					53
							24	9									
12	6138	X	5224	-0-	-914	-0-	53	1	5152	2	Y	17					70
							19	9									
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	215	1	7687	2	Y	13	65	1			18
							14	9									
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	110	1	6706	2	Y	16					34
							18	9									
03	6789	X	6582	-0-	-207	-0-	58	1	6502	2	Y	20					54
							22	9									
04	6990	X	6089	-0-	-901	-0-	57	1	5969	2	Y	57	63	1			48
							63	9									

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
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	88	1	5806	2	N	-0-					79
12	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	106	1	6584	2	N	-0-					79
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	108	1	7028	2	N	1					80
							1	9									
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	99	1	6410	2	N	-0-					80
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	108	1	7279	2	N	-0-					80
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	102	1	7220	2	N	-0-					80

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
11	0		6045	-0-	6045	6045	344	1	5699	2	Y	2					217
							2	9									
12	0		5979	-0-	5979	12024	356	1	5603	2	Y	18					235
							20	9									
01	0		6052	-0-	6052	18076	356	1	5668	2	Y	25					260
							28	9									
02	23858	X	5782	-0-	-18076	-0-	321	1	5433	2	Y	25	94	1			191
							28	9									
03	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	356	1	6228	2	Y	20					211
							22	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	344	1	5858	2	Y	13					224
							14	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
11	0		8457	-0-	8457	17283	8457	2			Y	-0-					6
12	0		8894	-0-	8894	26177	8894	2			Y	-0-					6
01	0		8745	-0-	8745	34922	8745	2			Y	-0-					6
02	42770	X	7848	-0-	-34922	-0-	7848	2			Y	-0-					6
03	8897	X	8795	-0-	-102	-0-	8795	2			Y	-0-					6
04	8610	X	8497	-0-	-113	-0-	8497	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 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
11	8250	X	7643	-0-	-607	-0-	7573	2	70	9	Y	64	193	1			220
12	8215	X	7531	-0-	-684	-0-	7476	2	55	9	Y	50					270
01	8029	X	7255	-0-	-774	-0-	7246	2	9	9	Y	8					278
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7345	2	2	9	Y	2					280
03	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8067	2	63	9	Y	57					337
*04	7650	X	7403	-0-	-247	-0-	7382	2	21	9	Y	19					356

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10857	-0-	10857	22303	10769	2	88	9	Y	80					381
12	0		10790	-0-	10790	33093	10645	2	145	9	Y	132	181	1			332
01	0		10170	-0-	10170	43263	9961	2	209	9	Y	190	185	1			337
02	53241	X	9978	-0-	-43263	-0-	9716	2	262	9	Y	238	166	1			409
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10908	2	157	9	Y	143	189	1			363
04	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10706	2	117	9	Y	106	185	1			284

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
11	9390	X	8667	-0-	-723	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8719	-0-	-860	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8124	-0-	-1455	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7673	-0-	-979	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8903	-0-	-118	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8498	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
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7751	-0-	-619	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7049	-0-	-511	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7983	-0-	-418	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	7875	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
11	8700	X	8077	-0-	-623	-0-	512	1	7565	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7849	-0-	-1017	-0-	559	1	7290	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8263	-0-	-1285	-0-	527	1	7736	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	2437	-0-	-6187	-0-	236	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	3127	-0-	-6421	-0-	353	1	2774	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7772	-0-	-298	-0-	504	1	7268	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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	30	1	1537	2	Y	-0-					1
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	2	Y	-0-					1
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	110	1	1237	2	Y	-0-					1
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	85	1	944	2	Y	-0-					1
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	33	1	998	2	Y	-0-					1
04	1080	N	47	-0-	-1033	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	7500	X	6475	-0-	-1025	-0-	324	1	6151	2	Y	-0-					212
12	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	335	1	6099	2	Y	-0-					212
01	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	335	1	7498	2	Y	11					223
							12	9									
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	302	1	6098	2	Y	2					225
							2	9									
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	335	1	6830	2	Y	-0-					225
04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	324	1	6758	2	Y	-0-					225

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
11	11790	X	10956	-0-	-834	-0-	10956	2			Y	-0-					9
12	12059	X	11013	-0-	-1046	-0-	11013	2			Y	-0-					9
01	12028	X	11001	-0-	-1027	-0-	11001	2			Y	-0-					9
02	10808	X	10077	-0-	-731	-0-	10077	2			Y	-0-					9
03	11656	X	10973	-0-	-683	-0-	10973	2			Y	-0-					9
04	10950	X	10419	-0-	-531	-0-	10419	2			Y	-0-					9

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
11	10800	X	10037	-0-	-763	-0-	10037	2			Y	-0-					6
12	10974	X	10686	-0-	-288	-0-	10686	2			Y	-0-					6
01	10943	X	10270	-0-	-673	-0-	10270	2			Y	-0-					6
02	9716	X	9653	-0-	-63	-0-	9653	2			Y	-0-					6
03	10695	X	10358	-0-	-337	-0-	10358	2			Y	-0-					6
04	10350	X	9694	-0-	-656	-0-	9694	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
11	8760	X	7865	-0-	-895	-0-	7801	2	64	9	Y	58	191	1			119
12	9455	X	7775	-0-	-1680	-0-	7712	2	63	9	Y	57	108	1			68
01	9455	X	8673	-0-	-782	-0-	8671	2	2	9	Y	2					70
02	8540	X	7969	-0-	-571	-0-	7911	2	58	9	Y	53					123
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9111	2	102	9	Y	93					216
04	8400	X	8358	-0-	-42	-0-	8295	2	63	9	Y	57	181	1			92

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
11	4530	X	4148	-0-	-382	-0-	227	1	3921	2	Y	-0-					25
12	4402	X	4346	-0-	-56	-0-	238	1	4108	2	Y	-0-					25
01	4402	X	4341	-0-	-61	-0-	218	1	4123	2	Y	-0-					25
02	3976	X	3918	-0-	-58	-0-	208	1	3710	2	Y	-0-					25
03	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	216	1	4075	2	Y	-0-					25
04	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	248	1	3735	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
11	6090	X	5512	-0-	-578	-0-	236	1	5276	2	Y	-0-					41
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	251	1	5605	2	Y	-0-					41
01	5828	X	5750	-0-	-78	-0-	254	1	5496	2	Y	-0-					41
02	5152	X	4947	-0-	-205	-0-	242	1	4705	2	Y	-0-					41
03	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	262	1	5145	2	Y	-0-					41
04	5640	X	5592	-0-	-48	-0-	296	1	5296	2	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	5490	X	4957	-0-	-533	-0-	394	1	4563	2	Y	-0-					36
12	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	364	1	4566	2	Y	-0-					36
01	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	351	1	4537	2	Y	-0-					36
02	4564	X	4481	-0-	-83	-0-	355	1	4126	2	Y	-0-					36
03	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	375	1	4501	2	Y	-0-					36
04	4890	X	4503	-0-	-387	-0-	344	1	4159	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
11	5670	X	3290	-0-	-2380	-0-	524	1	2766	2	Y	-0-					36
12	5270	X	3318	-0-	-1952	-0-	581	1	2737	2	Y	-0-					36
01	5270	X	3905	-0-	-1365	-0-	626	1	3279	2	Y	-0-					36
02	4368	X	3408	-0-	-960	-0-	535	1	2873	2	Y	-0-					36
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	681	1	3537	2	Y	-0-					36
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	599	1	4751	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
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	1044	1	6119	2	N	-0-					324
12	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	1079	1	7334	2	N	22					346
							24	9									
01	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1079	1	7420	2	N	9					355
							10	9									
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	974	1	6343	2	N	19					374
							21	9									
03	8029	X	6791	-0-	-1238	-0-	1050	1	5726	2	N	14					388
							15	9									
04	7770	X	7462	-0-	-308	-0-	1044	1	6406	2	N	11					399
							12	9									

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
12	8835	X	7751	-0-	-1084	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
01	8835	X	7730	-0-	-1105	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
02	7588	X	7082	-0-	-506	-0-	7082	2			Y	-0-					-0-
03	8401	X	7510	-0-	-891	-0-	7510	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7486	-0-	-194	-0-	7486	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 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
11	8460	X	7977	-0-	-483	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8064	-0-	-213	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7830	-0-	-912	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6939	-0-	-957	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7819	-0-	-923	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7709	-0-	-271	-0-	7709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8901	-0-	-639	-0-	8867	2	34	9	Y	31	28	1			86
12	0		8896	-0-	8896	8896	8855	2	41	9	Y	37	28	1			95
01	0		9334	-0-	9334	18230	9304	2	30	9	Y	27	60	1			62
02	26713	X	8483	-0-	-18230	-0-	8461	2	22	9	Y	20					82
03	9207	X	9185	-0-	-22	-0-	37	1	9069	2	Y	72	26	1			128
							79	9									
04	9030	X	7128	-0-	-1902	-0-	7055	2	73	9	Y	66	90	1			104

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4410	-0-	-1320	-0-	4410	2			Y	-0-					13
12	0		4175	-0-	4175	4175	4175	2			Y	-0-					13
01	0		4525	-0-	4525	8700	4525	2			Y	-0-					13
02	10789	X	2089	-0-	-8700	-0-	2089	2			Y	-0-					13
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	41	1	3751	2	Y	-0-					13
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	3409	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6457	-0-	-2153	-0-	493	1	5930	2	Y	31	28	1			114
							34	9									
12	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	509	1	7962	2	Y	37	28	1			123
							41	9									
01	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	509	1	6299	2	Y	28	61	1			90
							31	9									
02	6132	X	5630	-0-	-502	-0-	457	1	5152	2	Y	19					109
							21	9									
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	495	1	7597	2	Y	44	27	1			126
							48	9									
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	269	1	7395	2	Y	25	54	1			97
							28	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12863	-0-	-67	-0-	12829	2	34	9	Y	31	28	1			123
12	13361	X	11992	-0-	-1369	-0-	11950	2	42	9	Y	38	28	1			133
01	13361	X	12128	-0-	-1233	-0-	12098	2	30	9	Y	27	60	1			100
02	12012	X	10816	-0-	-1196	-0-	10795	2	21	9	Y	19					119
03	13299	X	12553	-0-	-746	-0-	50	1	12469	2	Y	31	26	1			124
							34	9									
04	12870	X	12133	-0-	-737	-0-	12133	2			Y	-0-	40	1			84

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4328	-0-	-502	-0-	45	1	4254	2	Y	26					63
							29	9									
12	4774	X	4293	-0-	-481	-0-	44	1	4226	2	Y	21					84
							23	9									
01	4774	X	4230	-0-	-544	-0-	115	1	4098	2	Y	15	78	1			21
							17	9									
02	4312	X	3751	-0-	-561	-0-	60	1	3669	2	Y	20					41
							22	9									
03	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	40	1	4520	2	Y	23					64
							25	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	43	1	4529	2	Y	68	75	1			57
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	16560	X	15521	-0-	-1039	-0-	15448	2	73	9	N	66					335
12	16554	X	15567	-0-	-987	-0-	15513	2	54	9	N	49					384
01	16554	X	15518	-0-	-1036	-0-	15462	2	56	9	N	51	202	1			233
02	14476	X	13704	-0-	-772	-0-	13649	2	55	9	N	50					283
03	16027	X	14991	-0-	-1036	-0-	14922	2	69	9	N	63					346
04	15510	X	14286	-0-	-1224	-0-	14239	2	47	9	N	43					389

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

11	10530	X	9355	-0-	-1175	-0-	9343	2	12	9	N	11					350
12	10881	X	9585	-0-	-1296	-0-	9567	2	18	9	N	16					366
01	10819	X	9636	-0-	-1183	-0-	9601	2	35	9	N	32	194	1			204
02	8960	X	8540	-0-	-420	-0-	8495	2	45	9	N	41					245
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9757	2	112	9	N	102					347
04	9360	X	9089	-0-	-271	-0-	9044	2	45	9	N	41					388

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	156	2	85	9	Y	77	69	1			191
12	14B2 EXT		408	-0-	408	408	306	2	102	9	Y	93	70	1			214
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	408					Y	69	150	1			133
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	408					Y	29					162
03	14B2 EXT		38	-0-	38	446	38	1			Y	-0-	54	1			108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-	54	1			54

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	344	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	367	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	414	1	8339	2	N	-0-					-0-
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	396	1	8422	2	N	-0-					-0-
03	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	421	1	9565	2	N	-0-					-0-
04	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	405	1	9577	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

11	6960	X	6867	-0-	-93	-0-	349	1	6518	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	372	1	6999	2	N	-0-					-0-
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	354	1	7311	2	N	-0-					-0-
02	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	322	1	7609	2	N	-0-					-0-
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	356	1	8176	2	N	-0-					-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	348	1	8241	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

11	13920	X	12829	-0-	-1091	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11858	-0-	-1410	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10891	-0-	-1199	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8663	-0-	-3321	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10500	-0-	-2768	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12361	-0-	-479	-0-	165	1	12196	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

11	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	477	1	6443	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6516	-0-	-707	-0-	500	1	6016	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6457	-0-	-766	-0-	473	1	5984	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6328	-0-	-196	-0-	433	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6688	-0-	-473	-0-	510	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6660	-0-	-270	-0-	500	1	6160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 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
11	15330	X	15018	-0-	-312	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15293	-0-	-548	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14970	-0-	-1305	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13437	-0-	-1263	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15585	-0-	-690	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14607	-0-	-423	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3981	-0-	3981	3981	418	1	3563	2	N	-0-					148
12	0		3247	-0-	3247	7228	432	1	2813	2	N	2					150
							2	9									
01	0		3536	-0-	3536	10764	432	1	3104	2	N	-0-					150
02	14207	X	3443	-0-	-10764	-0-	390	1	3041	2	N	11					161
							12	9									
03	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	432	1	3360	2	N	29					190
							32	9									
04	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	418	1	3157	2	N	11					201
							12	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 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
11	0		4654	-0-	4654	9586	531	1	4123	2	N	-0-					-0-
12	0		3409	-0-	3409	12995	514	1	2895	2	N	-0-					-0-
01	0		5383	-0-	5383	18378	558	1	4825	2	N	-0-					-0-
02	19486	X	1108	-0-	-18378	-0-	237	1	871	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	1621	-0-	-3308	-0-	382	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5164	-0-	-56	-0-	542	1	4622	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6948	-0-	6948	14000	336	1	6612	2	Y	-0-					30
12	0		6562	-0-	6562	20562	361	1	6201	2	Y	-0-					30
01	0		6467	-0-	6467	27029	360	1	6107	2	Y	-0-					30
02	33428	X	6399	-0-	-27029	-0-	329	1	6070	2	Y	-0-					30
03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	364	1	6953	2	Y	-0-					30
04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	352	1	6690	2	Y	-0-					30

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
11	0		1035	-0-	1035	2305	861	1	174	2	N	-0-					-0-
12	0		858	-0-	858	3163	858	1			N	-0-					-0-
01	0		841	-0-	841	4004	841	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	706	-0-	-2094	1910	706	1			N	-0-					-0-
03	2839	N	929	-0-	-1910	-0-	831	1	98	2	N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	785	1	276	2	N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	10009	-0-	-551	-0-	9980	2	29	9	Y	26					90
12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10135	2	29	9	Y	26	40	1			76
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10485	2	20	9	Y	18					94
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9414	2	39	9	Y	35	44	1			85
03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10380	2	20	9	Y	18					103
04	9690	X	9625	-0-	-65	-0-	9618	2	7	9	Y	6	45	1			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 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
11	10770	X	9967	-0-	-803	-0-	9938	2	29	9	Y	26					90
12	11129	X	10013	-0-	-1116	-0-	9984	2	29	9	Y	26	40	1			76
01	11129	X	7803	-0-	-3326	-0-	7783	2	20	9	Y	18					94
02	9660	X	8413	-0-	-1247	-0-	8374	2	39	9	Y	35	44	1			85
03	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	10175	2	20	9	Y	18					103
04	9960	X	9534	-0-	-426	-0-	9527	2	7	9	Y	6	45	1			64

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 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
11	12540	X	11010	-0-	-1530	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	11082	-0-	-1876	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10866	-0-	-914	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9154	-0-	-1486	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10773	-0-	-1007	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10716	-0-	-294	-0-	10716	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11701	-0-	-479	-0-	11700	2	1	9	Y	1					35
12	12555	X	11650	-0-	-905	-0-	11608	2	42	9	Y	38					73
01	12555	X	11185	-0-	-1370	-0-	11150	2	35	9	Y	32					105
02	11340	X	10240	-0-	-1100	-0-	10207	2	33	9	Y	30					135
03	12090	X	11434	-0-	-656	-0-	11368	2	66	9	Y	60	157	1			38
04	11700	X	11082	-0-	-618	-0-	11082	2			Y	-0-					38

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 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
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	233	1	7617	2	N	-0-					-0-
12	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	167	1	7937	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6700	-0-	-1174	-0-	303	1	6397	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7062	-0-	-274	-0-	546	1	6516	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7366	-0-	-756	-0-	385	1	6981	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6487	-0-	-1373	-0-	281	1	6206	2	N	-0-					-0-

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
11	6240	X	5223	-0-	-1017	-0-	224	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5480	-0-	-968	-0-	158	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3885	-0-	-1199	-0-	282	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	537	1	4780	2	N	-0-					-0-
03	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	389	1	5587	2	N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	338	1	5262	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
11	10440	X	9351	-0-	-1089	-0-	9349	2	2	9	Y	2					20
12	10788	X	8522	-0-	-2266	-0-	8497	2	25	9	Y	23					43
01	10788	X	8990	-0-	-1798	-0-	8947	2	43	9	Y	39					82
02	9688	X	8279	-0-	-1409	-0-	8223	2	56	9	Y	51					133
03	9827	X	9267	-0-	-560	-0-	9215	2	52	9	Y	47					180
04	9360	X	8998	-0-	-362	-0-	8996	2	2	9	Y	2	178	1			4

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
11	8370	X	7217	-0-	-1153	-0-	7141	2	76	9	Y	69					494
12	8370	X	6753	-0-	-1617	-0-	6750	2	3	9	Y	3					497
01	8401	X	6088	-0-	-2313	-0-	6086	2	2	9	Y	2	180	1			319
02	7588	X	5474	-0-	-2114	-0-	5471	2	3	9	Y	3					322
03	8401	X	7731	-0-	-670	-0-	7684	2	47	9	Y	43					365
04	7230	X	6699	-0-	-531	-0-	6665	2	34	9	Y	31					396

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	946	1	7061	2	Y	40					317
							44	9									
12	8959	X	8290	-0-	-669	-0-	892	1	7391	2	Y	6					323
							7	9									
01	8959	X	8306	-0-	-653	-0-	847	1	7425	2	Y	31	191	1			163
							34	9									
02	8092	X	7239	-0-	-853	-0-	727	1	6440	2	Y	65					228
							72	9									
03	8959	X	8611	-0-	-348	-0-	731	1	7856	2	Y	22					250
							24	9									
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	768	1	7935	2	Y	20					270
							22	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	632	1	5805	2	Y	56					347
							62	9									
12	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	592	1	5553	2	Y	22					369
							24	9									
01	6603	X	5826	-0-	-777	-0-	588	1	5225	2	Y	12	192	1			189
							13	9									
02	5964	X	5770	-0-	-194	-0-	571	1	5147	2	Y	47					236
							52	9									
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	665	1	6481	2	Y	40					276
							44	9									
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	649	1	6519	2	Y	47					323
							52	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4143	X	3284	-0-	-859	-0-	482	1	2802	2	Y	-0-					336
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	437	1	2934	2	Y	-0-					336
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	404	1	2928	2	Y	4	190	1			150
							4	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	333	1	2869	2	Y	-0-					150
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	354	1	3388	2	Y	-0-					150
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	363	1	3380	2	Y	-0-					150

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	961	1	10335	2	Y	-0-					462
12	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	885	1	10662	2	Y	8					470
							9	9									
01	11842	X	11411	-0-	-431	-0-	809	1	10589	2	Y	12	191	1			291
							13	9									
02	10696	X	10377	-0-	-319	-0-	687	1	9643	2	Y	43					334
							47	9									
03	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	814	1	11091	2	Y	37					371
							41	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	736	1	10901	2	Y	29					400
							32	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	14907	-0-	-1623	-0-	14878	2	29	9	Y	26					90
12	0		14390	-0-	14390	14390	14361	2	29	9	Y	26	40	1			76
01	0		14418	-0-	14418	28808	14398	2	20	9	Y	18					94
02	42966	X	14158	-0-	-28808	-0-	14119	2	39	9	Y	35	44	1			85
03	15810	X	15614	-0-	-196	-0-	15575	2	39	9	Y	35					120
04	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15091	2	13	9	Y	12	53	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	13110	X	12834	-0-	-276	-0-	782	1	12018	2	Y	31	28	1			141
							34	9									
12	0		9252	-0-	9252	9252	808	1	8402	2	Y	38	28	1			151
							42	9									
01	0		7745	-0-	7745	16997	808	1	6907	2	Y	27	60	1			118
							30	9									
02	24182	X	7185	-0-	-16997	-0-	725	1	6439	2	Y	19					137
							21	9									
03	13330	X	10655	-0-	-2675	-0-	893	1	9645	2	Y	106	26	1			217
							117	9									
04	12840	X	12129	-0-	-711	-0-	1006	1	11020	2	Y	94	120	1			191
							103	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
11	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	159	1	11114	2	Y	2	181	1			14
							2	9									
12	12400	X	12179	-0-	-221	-0-	191	1	11971	2	Y	15					29
							17	9									
01	12400	X	11120	-0-	-1280	-0-	163	1	10928	2	Y	26					55
							29	9									
02	11200	X	9485	-0-	-1715	-0-	153	1	9281	2	Y	46					101
							51	9									
03	12183	X	9991	-0-	-2192	-0-	177	1	9748	2	Y	60					161
							66	9									
04	11790	X	10707	-0-	-1083	-0-	172	1	10501	2	Y	31	177	1			15
							34	9									

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
11	0		8502	-0-	8502	16752	165	1	8335	2	Y	2					13
							2	9									
12	0		7874	-0-	7874	24626	144	1	7719	2	Y	10					23
							11	9									
01	0		7305	-0-	7305	31931	136	1	7112	2	Y	52					75
							57	9									
02	39382	X	7451	-0-	-31931	-0-	144	1	7252	2	Y	50					125
							55	9									
03	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	158	1	8253	2	Y	34	159	1			-0-
							37	9									
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	152	1	7555	2	Y	12					12
							13	9									

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5074	-0-	-1346	-0-	5074	2			Y	-0-					2
12	5053	X	4545	-0-	-508	-0-	4545	2			Y	-0-					2
01	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			Y	-0-					2
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-					2
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					2
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8288	-0-	-142	-0-	380	1	7908	2	Y	-0-					13
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	408	1	8463	2	Y	-0-					13
01	8742	X	8353	-0-	-389	-0-	407	1	7946	2	Y	-0-					13
02	7896	X	7719	-0-	-177	-0-	371	1	7348	2	Y	-0-					13
03	8804	X	8417	-0-	-387	-0-	411	1	8006	2	Y	-0-					13
04	8520	X	8086	-0-	-434	-0-	398	1	7688	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4561	-0-	4561	9186	4561	2			Y	-0-					2
12	0		4103	-0-	4103	13289	4103	2			Y	-0-					2
01	0		4715	-0-	4715	18004	4715	2			Y	-0-					2
02	22106	X	4102	-0-	-18004	-0-	4102	2			Y	-0-					2
03	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4535	2			Y	-0-					2
04	4560	X	4442	-0-	-118	-0-	4442	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9324	-0-	-786	-0-	9295	2	29	9	Y	26					90
12	0		9591	-0-	9591	9591	9562	2	29	9	Y	26	40	1			76
01	0		9783	-0-	9783	19374	9763	2	20	9	Y	18					94
02	28030	X	8656	-0-	-19374	-0-	8617	2	39	9	Y	35	44	1			85
03	9920	X	7652	-0-	-2268	-0-	340	1	7292	2	Y	18					103
							20	9									
04	9480	X	9435	-0-	-45	-0-	9428	2	7	9	Y	6	45	1			64

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9409	-0-	-1241	-0-	9403	2	6	9	N	5					262
12	10695	X	9829	-0-	-866	-0-	9810	2	19	9	N	17					279
01	9982	X	9555	-0-	-427	-0-	9534	2	21	9	N	19					298
02	8876	X	8199	-0-	-677	-0-	8178	2	21	9	N	19					317
03	9827	X	9068	-0-	-759	-0-	9053	2	15	9	N	14					331
04	9510	X	6934	-0-	-2576	-0-	6914	2	20	9	N	18					349

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
11	8520	X	7619	-0-	-901	-0-	7619	2			N	-0-					257
12	8463	X	8308	-0-	-155	-0-	8301	2	7	9	N	6					263
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8458	2	15	9	N	14					277
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7529	2	12	9	N	11					288
03	8308	X	7429	-0-	-879	-0-	7400	2	29	9	N	26					314
04	8190	X	8054	-0-	-136	-0-	8017	2	37	9	N	34					348

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
11	0		5520	-0-	5520	12107	598	1	4913	2	Y	8					267
							9	9									
12	0		2449	-0-	2449	14556	433	1	2016	2	Y	-0-					267
01	0		281	-0-	281	14837	281	1			Y	-0-					267
02	15097	X	260	-0-	-14837	-0-	260	1			Y	-0-					267
03	3999	X	283	-0-	-3716	-0-	283	1			Y	-0-					267
04	3870	X	274	-0-	-3596	-0-	274	1			Y	-0-					267

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
11	0		7935	-0-	7935	16729	729	1	7206	2	Y	-0-					299
12	0		7556	-0-	7556	24285	747	1	6809	2	Y	-0-					299
01	0		7111	-0-	7111	31396	704	1	6407	2	Y	-0-					299
02	38099	X	6703	-0-	-31396	-0-	622	1	6081	2	Y	-0-					299
03	8804	X	8354	-0-	-450	-0-	642	1	7712	2	Y	-0-					299
04	7950	X	7576	-0-	-374	-0-	613	1	6956	2	Y	6					305
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4391	-0-	4391	8593	163	1	4210	2	Y	16					190
							18	9									
12	0		4285	-0-	4285	12878	163	1	4086	2	Y	33					223
							36	9									
01	0		3068	-0-	3068	15946	170	1	2881	2	Y	15					238
							17	9									
02	18220	X	2274	-0-	-15946	-0-	157	1	2111	2	Y	5					243
							6	9									
03	4526	X	2115	-0-	-2411	-0-	183	1	1926	2	Y	5					248
							6	9									
04	4380	X	3344	-0-	-1036	-0-	164	1	3177	2	Y	3					251
							3	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8518	-0-	-1922	-0-	8515	2	3	9	N	3					302
12	10633	X	8972	-0-	-1661	-0-	8970	2	2	9	N	2					304
01	10850	X	9426	-0-	-1424	-0-	9426	2			N	-0-					304
02	9800	X	7840	-0-	-1960	-0-	7840	2			N	-0-					304
03	10850	X	8983	-0-	-1867	-0-	8983	2			N	-0-					304
04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					304

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3971	-0-	3971	8317	205	1	3658	2	Y	98					338
							108	9									
12	0		3992	-0-	3992	12309	168	1	3812	2	Y	11					349
							12	9									
01	0		3928	-0-	3928	16237	133	1	3786	2	Y	8	191	1			166
							9	9									
02	19635	X	3398	-0-	-16237	-0-	121	1	3277	2	Y	-0-					166
03	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	134	1	3612	2	Y	-0-					166
04	3960	X	3329	-0-	-631	-0-	130	1	3199	2	Y	-0-					166

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6291	-0-	-819	-0-	698	1	5567	2	Y	24					408
							26	9									
12	7130	X	6347	-0-	-783	-0-	683	1	5619	2	Y	41					449
							45	9									
01	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	682	1	5332	2	Y	26	191	1			284
							29	9									
02	6440	X	5882	-0-	-558	-0-	649	1	5186	2	Y	43					327
							47	9									
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	614	1	6261	2	Y	28					355
							31	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	601	1	5940	2	Y	22					377
							24	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9913	2	94	9	Y	85					262
12	11904	X	10029	-0-	-1875	-0-	9940	2	89	9	Y	81	185	1			158
01	11904	X	9692	-0-	-2212	-0-	9613	2	79	9	Y	72					230
02	10752	X	9496	-0-	-1256	-0-	9401	2	95	9	Y	86	183	1			133
03	11904	X	10518	-0-	-1386	-0-	10424	2	94	9	Y	85					218
04	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10082	2	69	9	Y	63	199	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21180	X	18604	-0-	-2576	-0-	18459	2	145	9	Y	132	187	1			55
12	19530	X	18725	-0-	-805	-0-	18585	2	140	9	Y	127					182
01	19530	X	18597	-0-	-933	-0-	18478	2	119	9	Y	108	216	1			74
02	17640	X	17027	-0-	-613	-0-	16899	2	128	9	Y	116					190
03	19282	X	12446	-0-	-6836	-0-	12330	2	116	9	Y	105	188	1			107
04	18600	X	4963	-0-	-13637	-0-	4932	2	31	9	Y	28					135

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	18815	2	138	9	Y	125	191	1			58
12	18848	X	18282	-0-	-566	-0-	18249	2	33	9	Y	30					88
01	19096	X	17917	-0-	-1179	-0-	17789	2	128	9	Y	116					204
02	17416	X	15293	-0-	-2123	-0-	15260	2	33	9	Y	30	173	1			61
03	19282	X	17105	-0-	-2177	-0-	17048	2	57	9	Y	52					113
04	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	19045	2	48	9	Y	44					157

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	12001	-0-	-1019	-0-	11999	2	2	9	Y	2					175
12	12927	X	12544	-0-	-383	-0-	45	1	12478	2	Y	19	98	1			96
							21	9									
01	12927	X	12406	-0-	-521	-0-	310	1	12070	2	Y	24					120
							26	9									
02	11536	X	11013	-0-	-523	-0-	282	1	10705	2	Y	24					144
							26	9									
03	12741	X	12094	-0-	-647	-0-	134	1	11947	2	Y	12	88	1			68
							13	9									
*04	12150	X	11337	-0-	-813	-0-	11337	2			Y	-0-	35	1			33

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14285	-0-	-925	-0-	14283	2	2	9	Y	2					175
12	15655	X	14168	-0-	-1487	-0-	14147	2	21	9	Y	19	98	1			96
01	15655	X	13975	-0-	-1680	-0-	13949	2	26	9	Y	24					120
02	14140	X	12221	-0-	-1919	-0-	12195	2	26	9	Y	24					144
03	15655	X	12282	-0-	-3373	-0-	12218	2	64	9	Y	58	88	1			114
*04	14280	X	11544	-0-	-2736	-0-	11481	2	63	9	Y	57	88	1			83

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7782	-0-	-1098	-0-	764	1	6992	2	Y	24					135
							26	9									
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	710	1	5171	2	Y	17					152
							19	9									
01	5797	X	4076	-0-	-1721	-0-	699	1	3377	2	Y	-0-					152
02	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	717	1	6122	2	Y	-0-					152
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	811	1	10917	2	Y	-0-					152
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	656	1	5343	2	Y	3					155
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8186	-0-	-2374	-0-	8186	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	6916	-0-	-4461	-0-	42	1	6874	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10236	-0-	-1141	-0-	293	1	9943	2	Y	-0-					-0-
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	257	1	9466	2	Y	2					2
							2	9									
03	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	102	1	8435	2	Y	55					57
							61	9									
*04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10041	2	63	9	Y	57	58	1			56

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
11	0		8356	-0-	8356	16634	739	1	7549	2	Y	62	180	1			55
							68	9									
12	0		7106	-0-	7106	23740	709	1	6345	2	Y	47					102
							52	9									
01	0		5013	-0-	5013	28753	714	1	4257	2	Y	38					140
							42	9									
02	35323	X	6570	-0-	-28753	-0-	692	1	5820	2	Y	53					193
							58	9									
03	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	758	1	9791	2	Y	70	183	1			80
							77	9									
04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	856	1	9256	2	Y	129					209
							142	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
11	19924	X	19924	-0-	-0-	-0-	19894	2	30	9	Y	27					55
12	21421	X	20058	-0-	-1363	-0-	20003	2	55	9	Y	50					105
01	21421	X	19757	-0-	-1664	-0-	19670	2	87	9	Y	79					184
02	18788	X	17873	-0-	-915	-0-	17833	2	40	9	Y	36					220
03	20801	X	19287	-0-	-1514	-0-	19229	2	58	9	Y	53	175	1			98
04	19920	X	19138	-0-	-782	-0-	19097	2	41	9	Y	37					135

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
11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			Y	-0-					-0-
12	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	40	1	10542	2	Y	-0-					-0-
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	280	1	10376	2	Y	-0-					-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	254	1	9136	2	Y	-0-					-0-
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	144	1	10401	2	Y	-0-					-0-
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	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
11	2488	N	2255	-0-	-233	-0-	2255	2			Y	-0-					161
12	2821	X	1357	-0-	-1464	-0-	1357	2			Y	-0-					161
01	3348	X	2046	-0-	-1302	-0-	2046	2			Y	-0-					161
02	3024	X	1947	-0-	-1077	-0-	1947	2			Y	-0-					161
03	3348	X	1403	-0-	-1945	-0-	1403	2			Y	-0-					161
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	679	1	2049	2	Y	-0-					161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

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
11	0		9661	-0-	9661	21647	439	1	9222	2	Y	-0-					-0-
12	0		10475	-0-	10475	32122	362	1	10113	2	Y	-0-					-0-
01	0		9515	-0-	9515	41637	330	1	9185	2	Y	-0-					-0-
02	48097	X	6460	-0-	-41637	-0-	324	1	6105	2	Y	28					28
							31	9									
03	6138	X	460	-0-	-5678	-0-	311	1	149	9	Y	135	94	1			69
04	5940	X	447	-0-	-5493	-0-	370	1	77	9	Y	70	70	1			69

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
11	26414	X	12856	-0-	-13558	-0-	562	1	12294	2	Y	-0-					-0-
12	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	565	1	17697	2	Y	-0-					-0-
01	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	668	1	19274	2	Y	-0-					-0-
02	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	556	1	15976	2	Y	19					19
							21	9									
03	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	648	1	19499	2	Y	32	35	1			16
							35	9									
04	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	568	1	18219	2	Y	46	26	1			36
							51	9									

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
11	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	517	1	14138	2	Y	-0-					-0-
12	0		14646	-0-	14646	14646	641	1	14005	2	Y	-0-					-0-
01	0		10434	-0-	10434	25080	571	1	9863	2	Y	-0-					-0-
02	30090	X	5010	-0-	-25080	-0-	537	1	4463	2	Y	9					9
							10	9									
03	14105	X	9115	-0-	-4990	-0-	610	1	8487	2	Y	16	17	1			8
							18	9									
04	13650	X	11414	-0-	-2236	-0-	580	1	10787	2	Y	43	18	1			33
							47	9									

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
11	23100	X	22209	-0-	-891	-0-	22194	2	15	9	Y	14	101	1			86
12	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22365	2	41	9	Y	37					123
01	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22642	2	89	9	Y	81					204
02	19572	X	19127	-0-	-445	-0-	19088	2	39	9	Y	35	105	1			134
03	21669	X	21363	-0-	-306	-0-	21320	2	43	9	Y	39					173
04	20970	X	20605	-0-	-365	-0-	20539	2	66	9	Y	60	99	1			134

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
11	20040	X	17852	-0-	-2188	-0-	17848	2	4	9	Y	4	25	1			22
12	20398	X	18566	-0-	-1832	-0-	18556	2	10	9	Y	9					31
01	20398	X	18951	-0-	-1447	-0-	18929	2	22	9	Y	20					51
02	17948	X	17450	-0-	-498	-0-	17441	2	9	9	Y	8	26	1			33
03	19189	X	18431	-0-	-758	-0-	18420	2	11	9	Y	10					43
04	18330	X	17956	-0-	-374	-0-	17939	2	17	9	Y	15	25	1			33

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
11	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1044	1	5821	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	1074	1	4983	2	Y	-0-					-0-
01	7378	X	3782	-0-	-3596	-0-	877	1	2905	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	1764	-0-	-4648	-0-	785	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6129	-0-	-970	-0-	869	1	5260	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6866	-0-	-4	-0-	842	1	6024	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
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
11	28050	X	26583	-0-	-1467	-0-	26583	2			Y	-0-					-0-
12	28117	X	26451	-0-	-1666	-0-	26451	2			Y	-0-					-0-
01	28117	X	26142	-0-	-1975	-0-	26142	2			Y	-0-					-0-
02	25368	X	23308	-0-	-2060	-0-	23308	2			Y	-0-					-0-
03	27745	X	25279	-0-	-2466	-0-	25279	2			Y	-0-					-0-
04	26580	X	24894	-0-	-1686	-0-	133	1	24761	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
11	0		15033	-0-	15033	31216	15024	2	9	9	Y	8	51	1			43
12	0		15188	-0-	15188	46404	15168	2	20	9	Y	18					61
01	0		15002	-0-	15002	61406	14957	2	45	9	Y	41					102
02	74218	X	12812	-0-	-61406	-0-	12792	2	20	9	Y	18	53	1			67
03	16182	X	14098	-0-	-2084	-0-	14086	2	12	9	Y	11					78
*04	15030	X	13928	-0-	-1102	-0-	13928	2			Y	-0-	35	1			43

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
11	0		22102	-0-	22102	45322	22102	2			Y	-0-					-0-
12	0		21881	-0-	21881	67203	21881	2			Y	-0-					-0-
01	0		21193	-0-	21193	88396	21193	2			Y	-0-					-0-
02	104266	X	15870	-0-	-88396	-0-	15870	2			Y	-0-					-0-
03	22940	X	5278	-0-	-17662	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
04	22110	X	4144	-0-	-17966	-0-	147	1	3997	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	11723	-0-	-1987	-0-	844	1	10879	2	Y	-0-					-0-
12	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	873	1	11839	2	Y	-0-					-0-
01	12059	X	11991	-0-	-68	-0-	841	1	11150	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	10310	-0-	-610	-0-	751	1	9559	2	Y	-0-					-0-
03	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	873	1	14311	2	Y	-0-					-0-
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	975	1	14101	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	356	1	6346	2	Y	29	46	1			27
							32	9									
12	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	348	1	9080	2	Y	38	43	1			22
							42	9									
01	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	367	1	10360	2	Y	44					66
							48	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	305	1	6994	2	Y	61	87	1			40
							67	9									
03	8525	X	7624	-0-	-901	-0-	327	1	7257	2	Y	36					76
							40	9									
04	8250	X	6928	-0-	-1322	-0-	332	1	6566	2	Y	27	47	1			56
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	326	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	338	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	333	1	349	2	Y	14					14
							15	9									

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			Y	-0-					-0-
12	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			Y	-0-					-0-
01	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			Y	-0-					-0-
02	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			Y	-0-					-0-
03	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			Y	-0-					-0-
04	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9968	-0-	-622	-0-	385	1	9504	2	Y	72	115	1			68
							79	9									
12	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	354	1	11607	2	Y	95	109	1			54
							105	9									
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	386	1	12259	2	Y	110					164
							121	9									
02	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	357	1	10945	2	Y	151	216	1			99
							166	9									
03	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	413	1	11895	2	Y	91					190
							100	9									
04	12210	X	11442	-0-	-768	-0-	375	1	10993	2	Y	67	116	1			141
							74	9									

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
11	18420	X	16956	-0-	-1464	-0-	16956	2			Y	-0-					-0-
12	18445	X	17218	-0-	-1227	-0-	17218	2			Y	-0-					-0-
01	18445	X	17000	-0-	-1445	-0-	17000	2			Y	-0-					-0-
02	16576	X	15185	-0-	-1391	-0-	15185	2			Y	-0-					-0-
03	17856	X	16763	-0-	-1093	-0-	16763	2			Y	-0-					-0-
04	16950	X	15782	-0-	-1168	-0-	87	1	15695	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
11	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	324	1	2629	2	N	-0-					45
12	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	335	1	2629	2	N	-0-					45
01	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	335	1	2322	2	N	-0-					45
02	2772	X	2735	-0-	-37	-0-	302	1	2433	2	N	-0-					45
03	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	335	1	2309	2	N	-0-					45
04	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	324	1	2361	2	N	-0-					45

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
11	66030	X	58538	-0-	-7492	-0-	58538	2			N	-0-					-0-
12	67549	X	60298	-0-	-7251	-0-	60298	2			N	-0-					-0-
01	65813	X	58720	-0-	-7093	-0-	58720	2			N	-0-					-0-
02	58072	X	52670	-0-	-5402	-0-	52670	2			N	-0-					-0-
03	62651	X	57303	-0-	-5348	-0-	57303	2			N	-0-					-0-
04	58530	X	54418	-0-	-4112	-0-	54418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 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
11	0		52883	-0-	52883	110201	52883	2			N	-0-					-0-
12	0		53347	-0-	53347	163548	53347	2			N	-0-					-0-
01	0		52246	-0-	52246	215794	52246	2			N	-0-					-0-
02	262036	X	46242	-0-	-215794	-0-	46242	2			N	-0-					-0-
03	57319	X	50149	-0-	-7170	-0-	50149	2			N	-0-					-0-
04	52890	X	47729	-0-	-5161	-0-	47729	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

11	3630	X	1133	-0-	-2497	-0-	1133	2			N	-0-					119
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					119
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3668	2	26	9	N	24					143
02	3248	X	3215	-0-	-33	-0-	3197	2	18	9	N	16					159
03	3875	X	3465	-0-	-410	-0-	3465	2			N	-0-					159
04	3750	X	3342	-0-	-408	-0-	3328	2	14	9	N	13					172

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

11	65460	X	58046	-0-	-7414	-0-	58046	2			N	-0-					-0-
12	65720	X	57954	-0-	-7766	-0-	57954	2			N	-0-					-0-
01	65162	X	56735	-0-	-8427	-0-	56735	2			N	-0-					-0-
02	57092	X	50051	-0-	-7041	-0-	50051	2			N	-0-					-0-
03	63209	X	54309	-0-	-8900	-0-	54309	2			N	-0-					-0-
04	58050	X	51668	-0-	-6382	-0-	51668	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

11	80160	X	69664	-0-	-10496	-0-	69664	2			N	-0-					-0-
12	80910	X	70699	-0-	-10211	-0-	70699	2			N	-0-					-0-
01	77996	X	69533	-0-	-8463	-0-	69533	2			N	-0-					-0-
02	70448	X	63503	-0-	-6945	-0-	63503	2			N	-0-					-0-
03	75671	X	67178	-0-	-8493	-0-	67178	2			N	-0-					-0-
04	69660	X	63287	-0-	-6373	-0-	63287	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

11	0		32834	-0-	32834	68743	32635	2	199	9	Y	181	192	1			91
12	0		31909	-0-	31909	100652	31738	2	171	9	Y	155	143	1			103
01	0		30537	-0-	30537	131189	30343	2	194	9	Y	176	193	1			86
02	158764	X	27575	-0-	-131189	-0-	27430	2	145	9	Y	132	140	1			78
03	35898	X	30200	-0-	-5698	-0-	30038	2	162	9	Y	147	128	1			97
04	32820	X	28523	-0-	-4297	-0-	28406	2	117	9	Y	106	85	1			118

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

11	40620	X	31340	-0-	-9280	-0-	31171	2	169	9	Y	154	167	1			80
12	35898	X	31064	-0-	-4834	-0-	30897	2	167	9	Y	152	133	1			99
01	35898	X	29573	-0-	-6325	-0-	29396	2	177	9	Y	161	180	1			80
02	32032	X	27448	-0-	-4584	-0-	27297	2	151	9	Y	137	137	1			80
03	34131	X	29585	-0-	-4546	-0-	29430	2	155	9	Y	141	126	1			95
04	31350	X	27776	-0-	-3574	-0-	27649	2	127	9	Y	115	90	1			120

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

11	30780	X	23594	-0-	-7186	-0-	23396	2	198	9	Y	180	206	1			89
12	26722	X	22722	-0-	-4000	-0-	22555	2	167	9	Y	152	140	1			101
01	26722	X	21581	-0-	-5141	-0-	21377	2	204	9	Y	185	196	1			90
02	24136	X	21697	-0-	-2439	-0-	21537	2	160	9	Y	145	147	1			88
03	25823	X	25075	-0-	-748	-0-	24913	2	162	9	Y	147	136	1			99
04	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	24435	2	120	9	Y	109	89	1			119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		27866	-0-	27866	57305	27672	2	194	9	Y	176	178	1			86
12	0		27479	-0-	27479	84784	27316	2	163	9	Y	148	134	1			100
01	0		27050	-0-	27050	111834	26871	2	179	9	Y	163	185	1			78
02	136924	X	25090	-0-	-111834	-0-	24935	2	155	9	Y	141	137	1			82
03	29450	X	28938	-0-	-512	-0-	28781	2	157	9	Y	143	129	1			96
04	27870	X	27509	-0-	-361	-0-	27382	2	127	9	Y	115	92	1			119

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

11	0		31469	-0-	31469	66387	31375	2	94	9	Y	85	101	1			67
12	0		30814	-0-	30814	97201	30700	2	114	9	Y	104	102	1			69
01	0		30591	-0-	30591	127792	30546	2	45	9	Y	41	59	1			51
02	154008	X	26216	-0-	-127792	-0-	26214	2	2	9	Y	2	35	1			18
03	34906	X	28385	-0-	-6521	-0-	28189	2	196	9	Y	178	101	1			95
04	31470	X	27056	-0-	-4414	-0-	26949	2	107	9	Y	97	100	1			92

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

11	58988	X	27378	-0-	-31610	-0-	848	1	26530	2	Y	-0-	6	1			1
12	0		27112	-0-	27112	27112	831	1	26281	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		26729	-0-	26729	53841	876	1	25853	2	Y	-0-					-0-
02	75555	X	21714	-0-	-53841	-0-	721	1	20967	2	Y	24					24
							26	9									
03	31620	X	25111	-0-	-6509	-0-	821	1	24166	2	Y	113	86	1			51
							124	9									
04	27390	X	24768	-0-	-2622	-0-	851	1	23847	2	Y	64	57	1			58
							70	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

11	0		11034	-0-	11034	32230	670	1	9988	2	Y	342	428	1			277
							376	9									
12	0		12020	-0-	12020	44250	737	1	10820	2	Y	421	416	1			282
							463	9									
01	0		11979	-0-	11979	56229	693	1	10633	2	Y	594	294	1			582
							653	9									
02	66846	X	10617	-0-	-56229	-0-	695	1	9469	2	Y	412	512	1			482
							453	9									
03	21204	X	11696	-0-	-9508	-0-	748	1	10941	2	Y	6	409	1			79
							7	9									
04	11640	X	10034	-0-	-1606	-0-	668	1	9224	2	Y	129	94	1			114
							142	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

11	0		23856	-0-	23856	23856	23625	2	231	9	Y	210	155	1			105
12	0		24338	-0-	24338	48194	24199	2	139	9	Y	126	152	1			79
01	0		23697	-0-	23697	71891	23580	2	117	9	Y	106	76	1			109
02	90617	X	18726	-0-	-71891	-0-	18609	2	117	9	Y	106	142	1			73
03	24645	X	20250	-0-	-4395	-0-	20093	2	157	9	Y	143	76	1			140
04	23850	X	-0-	-0-	-23850	-0-					Y	94	155	1			79

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	324	1	2832	2	N	99					99
							109	9									

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

*04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

11	0		1035	-0-	1035	1035	1035	2			N	-0-					121
12	2097	N	1062	-0-	-1035	-0-	1062	2			N	-0-					121
01	0		1041	-0-	1041	1041	1041	2			N	-0-					121
02	1985	N	944	-0-	-1041	-0-	944	2			N	-0-					121
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					121
04	1020	N	673	-0-	-347	-0-	673	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

11	0		163	-0-	163	163	163	2			N	-0-					-0-
12	331	N	168	-0-	-163	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	0		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
02	319	N	152	-0-	-167	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

11	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					55
12	836	N	636	-0-	-200	-0-	636	2			N	-0-					55
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					55
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	511	2	20	9	N	18					73
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	N	10					83
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	N	10					93

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

11	0		4949	-0-	4949	15453	4949	2			N	-0-					-0-
12	0		3993	-0-	3993	19446	3993	2			N	-0-					-0-
01	0		4106	-0-	4106	23552	4106	2			N	-0-					-0-
02	27108	X	3556	-0-	-23552	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2071	2	84	9	Y	76	75	1			1
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	20	1			1
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	2029	2			Y	-0-	1	1			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

11	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3124	-0-	324	324	3124	2			Y	-0-					-0-
03	2424	N	2100	-0-	-324	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

11	3000	N	3886	-0-	886	886	3886	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3713	-0-	613	1499	3713	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	326	-0-	-2278	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			Y	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

11	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1221	-0-	-639	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

11	510	X	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	X	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	527	X	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	476	X	322	-0-	-154	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	527	X	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

11	2850	N	2797	-0-	-53	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
12	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2812	-0-	-102	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2688	-0-	-162	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	325	-0-	-1039	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1083	-0-	-149	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2022

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
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 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
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	591	-0-	-1257	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	290	-0-	-1384	-0-	284	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1620	N	103	-0-	-1517	-0-	103	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
11	2850	N	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	641	-0-	-2242	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	305	-0-	-2243	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	20784	-0-	17684	17684	20784	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10633	-0-	7633	25317	10633	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
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	363	1	1717	2	Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	375	1	1341	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	375	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	339	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	375	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	363	1	1472	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
11	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	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
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1339	-0-	-257	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	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
11	3390	X	3373	-0-	-17	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3456	-0-	-47	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3034	-0-	-130	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1199	-0-	-444	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1129	-0-	-355	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

11	1350	X	376	-0-	-974	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	639	-0-	-756	-0-	639	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	409	-0-	-986	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	20	-0-	-610	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
12	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
01	3069	N	2667	-0-	-402	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2660	N	511	-0-	-2149	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	3007	N	1395	-0-	-1612	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	1503	-0-	-1077	-0-	1503	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
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	922	-0-	-338	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	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
11	2700	X	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2122	-0-	-314	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	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
11	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	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
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	330	-0-	-693	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	812	N	369	-0-	-443	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

11	2160	N	2000	-0-	-160	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

11	2700	X	2592	-0-	-108	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2372	-0-	-36	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	647	-0-	-417	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

11	3570	X	2192	-0-	-1378	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2206	-0-	-1483	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	2163	-0-	-1526	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2332	-0-	-860	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	689	-0-	-207	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

11	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	2	10	9	Y	9	52	1			16
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-	1	1			15
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					15
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					15
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	Y	12	26	1			1
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-	1	1			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	990	N	660	-0-	-330	-0-	660	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1511	-0-	-70	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1441	-0-	-119	-0-	1441	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
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	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
11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1231	-0-	-141	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	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
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	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
11	7680	X	7217	-0-	-463	-0-	7217	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	5850	-0-	-2086	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	1976	-0-	-5960	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			Y	-0-					-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			Y	-0-					-0-
04	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1425	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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
11	780	N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-					3
12	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					3
01	899	N	648	-0-	-251	-0-	648	2			N	-0-					3
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					3
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					3
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	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
11	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1078	-0-	-154	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2004	-0-	-216	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
01	2826	N	2705	-0-	-121	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
03	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4147	-0-	1047	1047	4147	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4461	-0-	1361	2408	4461	2			N	-0-					-0-
02	6379	X	3971	-0-	-2408	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	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
11	0		1701	-0-	1701	5619	360	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	0		1805	-0-	1805	7424	372	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	0		1969	-0-	1969	9393	372	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	11093	X	1700	-0-	-9393	-0-	336	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	372	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	360	1	1477	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
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	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
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

11	0		211	-0-	211	529	211	2			Y	-0-					-0-
12	0		168	-0-	168	697	168	2			Y	-0-					-0-
01	0		236	-0-	236	933	236	2			Y	-0-					-0-
02	964	N	31	-0-	-933	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

11	2130	N	1714	-0-	-416	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1710	-0-	-367	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	1562	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

11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			Y	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

11	1770	N	93	-0-	-1677	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	53	-0-	-1776	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	144	-0-	-631	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	360	1	1623	2	Y	5	37	1			1
							6	9									
12	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	372	1	1526	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	372	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	336	1	1459	2	Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	372	1	1651	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	360	1	1451	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
11	0		739	-0-	739	978	739	2			N	-0-					-0-
12	0		299	-0-	299	1277	299	2			N	-0-					-0-
01	0		517	-0-	517	1794	517	2			N	-0-					-0-
02	2410	N	616	-0-	-1794	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

11	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1317	-0-	-512	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	932	-0-	-358	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1278	2	1	9	Y	1					9
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1381	2	2	9	Y	2					11
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1354	2	10	9	Y	9					20
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					20
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1345	2	23	9	Y	21	39	1			2
04	1320	N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			Y	-0-	2	1			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

11	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

11	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3228	-0-	-792	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3524	-0-	-630	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3593	-0-	-561	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3535	-0-	-217	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1329	-0-	-201	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3278	-0-	-142	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	2	1	9	Y	1					21
12	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2095	2	1	9	Y	1					22
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			Y	-0-					22
02	2016	N	1818	-0-	-198	-0-	1815	2	3	9	Y	3					25
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	2032	2	25	9	Y	23	46	1			2
04	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1929	2	1	9	Y	1	2	1			1

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	768	-0-	-379	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	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
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
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1599	-0-	-613	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	1735	-0-	-815	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
02	2224	N	2158	-0-	-66	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 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
11	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3481	-0-	-363	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	3367	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 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
11	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	962	-0-	-298	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 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
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	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
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	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
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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
11	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2242	-0-	-827	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2008	-0-	-708	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2007	-0-	-969	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1959	-0-	-741	-0-	1959	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
11	4470	X	3657	-0-	-813	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3699	-0-	-920	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	545	-0-	-3795	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2697	-0-	-747	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	25526	X	25526	-0-	-0-	-0-	25526	2			Y	-0-					-0-
04	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	20185	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
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
11	3570	X	3171	-0-	-399	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	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
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2524	-0-	-421	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2528	-0-	-20	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2644	-0-	-206	-0-	2644	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
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	551	-0-	-255	-0-	543	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	810	N	427	-0-	-383	-0-	427	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
11	3000	N	3522	-0-	522	1783	3522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3349	-0-	249	2032	3349	2			N	-0-					-0-
01	5136	X	3104	-0-	-2032	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	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
11	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	276	1	2500	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1724	-0-	-1376	-0-	234	1	1490	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2386	-0-	-714	-0-	314	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	308	1	3007	2	Y	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	274	1	2995	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1778	-0-	-1012	-0-	205	1	1573	2	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 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
11	3240	X	2987	-0-	-253	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2965	-0-	-383	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2653	-0-	-695	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	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
11	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3530	-0-	-97	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3341	-0-	-79	-0-	3341	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
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

11	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	745	-0-	-433	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	767	-0-	-411	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

11	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	965	-0-	-127	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

11	7104	X	3617	-0-	-3487	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1832	-0-	-245	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1791	-0-	-1	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	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
11	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	162	N	4	-0-	-158	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

11	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1206	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1136	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3810	X	3131	-0-	-679	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3224	-0-	-527	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2840	-0-	-380	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	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
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	917	-0-	-385	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1033	-0-	-207	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1822	-0-	-441	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1873	-0-	-3	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1032	-0-	-956	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	N	1277	-0-	-943	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3594	-0-	-250	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3427	-0-	-45	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3636	-0-	-208	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

11	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1947	-0-	-3	-0-	1947	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

11	2850	X	2669	-0-	-181	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2570	-0-	-437	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2331	-0-	-614	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2346	-0-	-146	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	701	-0-	-880	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	635	-0-	-1405	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

11	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			Y	-0-					12
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					12
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					12
02	560	N	294	-0-	-266	-0-	294	2			Y	-0-					12
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					12
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					12

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4159	-0-	-349	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4680	-0-	-150	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1194	-0-	-2061	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2024	-0-	-916	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			Y	-0-					-0-
04	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	561	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	524	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	483	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1724	-0-	-124	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	1460	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
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	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
11	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3113	-0-	-23	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3045	-0-	-15	-0-	3045	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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
11	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
11	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2484	-0-	-89	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2105	-0-	-191	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8150	-0-	-640	-0-	8150	2			Y	-0-					-0-
12	8618	X	8069	-0-	-549	-0-	8069	2			Y	-0-					-0-
01	8618	X	8388	-0-	-230	-0-	8365	2	23	9	Y	21	20	1			1
02	7784	X	7527	-0-	-257	-0-	7527	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	8463	X	8217	-0-	-246	-0-	8217	2			Y	-0-					-0-
04	8160	X	7891	-0-	-269	-0-	7891	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	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
11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	980	N	760	-0-	-220	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2388	-0-	-42	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2444	2	29	9	Y	26	25	1			1
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	460	-0-	-1121	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1141	-0-	-315	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3413	-0-	613	613	3413	2			N	-0-					-0-
03	3163	X	2550	-0-	-613	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 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
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3189	-0-	-51	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2902	-0-	-66	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2236	2	25	9	Y	23	45	1			1
12	2325	N	2091	-0-	-234	-0-	2091	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2325	N	2139	-0-	-186	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2650	-0-	-109	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2385	-0-	-79	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	2406	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
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 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
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 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
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					1
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					1
01	3100	N	10191	-0-	7091	7091	10191	2			Y	-0-					1
02	2800	N	7692	-0-	4892	11983	7692	2			Y	-0-					1
03	3100	N	7580	-0-	4480	16463	7580	2			Y	-0-					1
04	23070	X	6607	-0-	-16463	-0-	6607	2			Y	-0-					1

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
11	2460	N	2265	-0-	-195	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2038	-0-	-90	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2068	-0-	-92	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 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
11	3000	N	14841	-0-	11841	11841	14841	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5502	-0-	2402	14243	5502	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	6047	-0-	2947	17190	6047	2			Y	-0-					-0-
02	22844	X	5654	-0-	-17190	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			Y	-0-					-0-
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	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
11	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
11	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	363	1	3797	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3643	-0-	-1348	-0-	12	1	3631	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3830	-0-	-355	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3420	-0-	-472	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	3410	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	2831	-0-	-114	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
01	2945	N	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1399	-0-	1399	2686	1399	2			Y	-0-					6
12	0		1508	-0-	1508	4194	1508	2			Y	-0-					6
01	0		1474	-0-	1474	5668	1474	2			Y	-0-					6
02	2800	N	1228	-0-	-1572	4096	1228	2			Y	-0-					6
03	3100	N	1319	-0-	-1781	2315	1319	2			Y	-0-					6
04	3000	N	1279	-0-	-1721	594	1279	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	924	-0-	-140	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	1585	-0-	-2879	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
03	43946	X	43946	-0-	-0-	-0-	43946	2			Y	-0-					-0-
04	34787	X	34787	-0-	-0-	-0-	34787	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1103	-0-	-17	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4318	-0-	1218	1218	4318	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3558	-0-	558	1776	3558	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 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	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
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
11	3060	X	1676	-0-	-1384	-0-	342	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	345	1	2503	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1817	-0-	-601	-0-	295	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2277	-0-	-483	-0-	307	1	1970	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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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
11	3000	X	2821	-0-	-179	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2802	-0-	-108	-0-	2802	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
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	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
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2108	-0-	-272	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2300	-0-	-335	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	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
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2843	-0-	-9	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2491	-0-	-85	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	2452	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
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	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
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	360	1	1087	2	N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	372	1	1777	2	N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	372	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	336	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	372	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	360	1	1467	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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	931	-0-	-898	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1504	-0-	-176	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	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
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1979	-0-	-151	-0-	1979	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
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1468	-0-	-44	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	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
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	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
11	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2401	-0-	-389	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	2260	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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	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
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	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
11	2760	X	801	-0-	-1959	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	959	-0-	-410	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	135	-0-	-2625	-0-	135	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

11	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1879	-0-	-137	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	948	-0-	-1129	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	22451	-0-	19351	19351	22451	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	15717	-0-	12717	32068	15717	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					7
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					7
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					7
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					7
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			Y	-0-					7
04	2400	N	2073	-0-	-327	-0-	2070	2	3	9	Y	3					10

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
11	0		5	-0-	5	16	5	2			Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	25	9	2			Y	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	32	7	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	258	1	1719	2	Y	1					3
							1	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	267	1	1673	2	Y	-0-					3
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	267	1	672	2	Y	-0-					3
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	241	1	1427	2	Y	-0-					3
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	267	1	1651	2	Y	-0-					3
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	258	1	1515	2	Y	-0-					3

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

11	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4184	-0-	-63	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4300	-0-	-9	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3987	-0-	-183	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-

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
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1426	-0-	-114	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	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
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
04	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					12
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					12
01	1085	N	722	-0-	-363	-0-	722	2			Y	-0-					12
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					12
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					12
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					12

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
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1227	-0-	-89	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1255	-0-	-215	-0-	1255	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
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2204	-0-	-183	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1909	-0-	-163	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1678	-0-	-114	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2916	2	31	9	Y	28	27	1			1
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	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
11	2550	N	2201	-0-	-349	-0-	2201	2			Y	-0-					2
12	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	2161	2			Y	-0-					2
01	2604	N	1708	-0-	-896	-0-	1708	2			Y	-0-					2
*02	2044	N	1448	-0-	-596	-0-	1423	2	25	9	Y	23					25
*03	2170	N	1443	-0-	-727	-0-	1410	2	33	9	Y	30	53	1			2
04	1650	N	1272	-0-	-378	-0-	1272	2			Y	-0-	2	1			-0-

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
11	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	7	-0-	-1915	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6005	-0-	2905	2905	6005	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	11615	-0-	8815	11720	11615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4070	-0-	970	12690	4070	2			N	-0-					-0-
04	17204	X	4514	-0-	-12690	-0-	4514	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
11	1560	N	474	-0-	-1086	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	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
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	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
11	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2594	-0-	-38	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	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 #: 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
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1927	-0-	-143	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1448	-0-	-8	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2848	-0-	-1213	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1831	-0-	-2230	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	1913	-0-	-1755	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2061	-0-	-1721	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2571	-0-	-1089	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1022	-0-	-210	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	598	2	15	9	Y	14					14
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	542	2	3	9	Y	3					17
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					17
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					17
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					17

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2107	-0-	-311	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2303	-0-	-37	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	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
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					12
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					12
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					12
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					12
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					12
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	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
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
04	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	929	-0-	-219	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	926	-0-	-531	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	783	-0-	-357	-0-	783	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	590	-0-	-910	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	128	-0-	-432	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	79	-0-	-1502	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1541	-0-	-409	-0-	1541	2			Y	-0-					4
12	1922	N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			Y	-0-					4
01	1891	N	1041	-0-	-850	-0-	1041	2			Y	-0-					4
02	1428	N	837	-0-	-591	-0-	836	2	1	9	Y	1					5
03	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	1084	2			Y	-0-					5
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					5

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
12	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3290	2	33	9	Y	30					48
12	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2			Y	-0-					48
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3478	2	51	9	Y	46	45	1			49
02	3108	X	3021	-0-	-87	-0-	3021	2			Y	-0-	1	1			48
03	3441	X	3348	-0-	-93	-0-	3347	2	1	9	Y	1					49
04	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3108	2			Y	-0-					49

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
11	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5265	2	Y	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	375	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	375	1	4436	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3981	-0-	-1255	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	3737	-0-	-2060	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3004	-0-	-2606	-0-	3004	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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1410	-0-	-74	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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
11	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	4140	2			Y	-0-					13
12	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	4225	2			Y	-0-					13
01	4371	X	3994	-0-	-377	-0-	3994	2			Y	-0-					13
02	3948	X	2925	-0-	-1023	-0-	2925	2			Y	-0-					13
03	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-					13
04	4140	X	3545	-0-	-595	-0-	3545	2			Y	-0-					13

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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			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 #: 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
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	3057	-0-	-79	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	3028	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
11	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1516	-0-	-499	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	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
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2430	-0-	-6	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2568	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
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	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
11	2880	N	2840	-0-	-40	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	2880	N	2756	-0-	-124	-0-	2756	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
11	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1897	-0-	-1265	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	23	-0-	-2833	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			Y	-0-					-0-
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			Y	-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 #: 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
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4004	2	20	9	Y	18	17	1			1
02	3668	X	3589	-0-	-79	-0-	3589	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3718	-0-	-212	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2472	-0-	-558	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2707	-0-	-143	-0-	2707	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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	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
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	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
11	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	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
11	4680	X	4587	-0-	-93	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4637	-0-	-168	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4373	-0-	-217	-0-	4373	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 #: 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
11	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	550	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1251	-0-	-159	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	496	N	84	-0-	-412	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	847	-0-	-383	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	818	-0-	-546	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	806	N	28	-0-	-778	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1595	2	35	9	Y	32	31	1			1
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	1288	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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 #: 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
11	2610	N	2548	-0-	-62	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2026	-0-	-671	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4714	-0-	1914	1914	4714	2			Y	-0-					-0-
03	2365	N	451	-0-	-1914	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

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
11	4230	X	4140	-0-	-90	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4305	-0-	-4	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4176	-0-	-164	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3646	-0-	-274	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	4021	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
11	2190	N	2040	-0-	-150	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2304	-0-	-176	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2089	-0-	-205	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	2022	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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					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
11	3000	N	3210	-0-	210	519	3210	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3068	-0-	-32	487	3068	2			Y	-0-					-0-
01	3530	X	3043	-0-	-487	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 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
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					3
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			Y	-0-					3
01	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			Y	-0-					3
02	616	N	478	-0-	-138	-0-	478	2			Y	-0-					3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					3
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					3

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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	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
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	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
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	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
11	5010	X	4778	-0-	-232	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4593	-0-	-584	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4537	-0-	-640	-0-	4495	2	42	9	Y	38	37	1			1
02	4480	X	3862	-0-	-618	-0-	3862	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4960	X	4020	-0-	-940	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1799	-0-	-21	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

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
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					5
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					5
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					5
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					5
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					5

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
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	721	-0-	-359	-0-	721	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
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	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
11	3540	X	3451	-0-	-89	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3506	-0-	-121	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3074	-0-	-202	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3361	-0-	-204	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3243	-0-	-207	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 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
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4964	-0-	1864	1864	4964	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3408	-0-	308	2172	3408	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	2280	2908	2			Y	-0-					-0-
03	5189	X	2909	-0-	-2280	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	870	N	556	-0-	-314	-0-	556	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
11	2730	X	2204	-0-	-526	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1928	-0-	-893	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1420	-0-	-1128	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1412	-0-	-1347	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1318	-0-	-872	-0-	1318	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
11	2250	N	2087	-0-	-163	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2027	-0-	-298	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	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
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-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1118	-0-	-52	-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
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	2075	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 #: 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
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3924	-0-	-66	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

11	870	N	150	-0-	-720	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	414	-0-	-1074	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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 #: 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
12	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	889	-0-	-315	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	938	-0-	-395	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	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
11	1050	N	779	-0-	-271	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1489	-0-	-681	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	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
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	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
11	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	4637	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 #: 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
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1015	-0-	-225	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	832	-0-	-288	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	878	-0-	-112	-0-	878	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
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2117	-0-	-13	-0-	2117	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
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3441	-0-	-62	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	3163	-0-	-1	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3349	-0-	-41	-0-	3349	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
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

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
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	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
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1853	-0-	-23	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1978	-0-	-130	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2995	-0-	-425	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	267	-0-	-2617	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	22676	X	22676	-0-	-0-	-0-	22676	2			Y	-0-					-0-
04	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	17119	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2	18	1			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1217	2	29	9	Y	26	25	1			1
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	503	-0-	-3279	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			Y	-0-					-0-
03	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			Y	-0-					-0-
04	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1327	2	19	9	Y	17	57	1			1
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
*02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1996	2	3	9	Y	3					3
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	289	-0-	-1230	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	238	-0-	-1281	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	512	-0-	-860	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	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
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1671	-0-	-317	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1885	-0-	-245	-0-	1885	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
11	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2626	-0-	-146	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2950	-0-	-214	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	2936	-0-	-454	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1593	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	1652	N	1515	-0-	-137	-0-	1515	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3647	-0-	-105	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3853	-0-	-167	-0-	3853	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
11	4230	X	4108	-0-	-122	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	870	-0-	-3439	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3015	-0-	-877	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	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
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	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
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	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
11	4020	X	3783	-0-	-237	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3486	-0-	-126	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					5
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					5
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	Y	1					6
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2106	2	13	9	Y	12					18
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					18
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					18

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
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-					-0-
12	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	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
11	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		26	-0-	26	32	26	2			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
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2247	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	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
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "A" WELL #: 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
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3525	-0-	-102	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3416	-0-	-94	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1088	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
12	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1037	-0-	-172	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	600	-0-	-296	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	689	-0-	-303	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	576	-0-	-234	-0-	576	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 #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2322	-0-	-48	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

11	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	8539	-0-	5439	5439	8539	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6638	-0-	3638	9077	6638	2			Y	-0-					-0-

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
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4258	-0-	-82	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	4176	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
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	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
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1743	-0-	-207	-0-	1743	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
11	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1412	-0-	-448	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 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
11	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	19438	2			Y	-0-					-0-
12	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	2			Y	-0-					-0-
01	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	15802	2			Y	-0-					-0-
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			Y	-0-					-0-
03	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			Y	-0-					-0-
04	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	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
11	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	952	N	650	-0-	-302	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	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
11	3840	X	3811	-0-	-29	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3437	-0-	-147	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					15
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					15
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					15
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			Y	-0-					15
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	2			Y	-0-					15
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	1023	2			Y	-0-					15

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-	1	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

11	3060	X	3039	-0-	-21	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2658	-0-	-254	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2826	-0-	-204	-0-	2826	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 #: 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
11	2280	X	2035	-0-	-245	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1775	-0-	-581	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1937	-0-	-79	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	899	N	102	-0-	-797	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	690	N	33	-0-	-657	-0-	33	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
11	3210	X	3121	-0-	-89	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2970	-0-	-26	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2898	-0-	-282	-0-	2898	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
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1491	-0-	-1085	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1382	-0-	-1470	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1658	-0-	-1102	-0-	1658	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
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	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
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	910	-0-	-98	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	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
11	2910	N	2870	-0-	-40	-0-	2869	2	1	9	Y	1					23
12	3007	N	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			Y	-0-					23
01	2976	N	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			Y	-0-					23
02	2688	N	2674	-0-	-14	-0-	2674	2			Y	-0-					23
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					23
04	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	992	-0-	-310	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		691	-0-	691	1416	691	2			Y	-0-					6
12	0		684	-0-	684	2100	684	2			Y	-0-					6
01	0		693	-0-	693	2793	693	2			Y	-0-					6
02	2800	N	627	-0-	-2173	620	627	2			Y	-0-					6
03	1237	N	617	-0-	-620	-0-	617	2			Y	-0-					6
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			Y	-0-					6

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
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					27
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1770	2	12	9	Y	11					38
01	1612	N	1464	-0-	-148	-0-	1461	2	3	9	Y	3					41
02	1456	N	1206	-0-	-250	-0-	1205	2	1	9	Y	1					42
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4					46
04	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	1183	2	1	9	Y	1					47

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
11	2010	N	2001	-0-	-9	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1881	-0-	-444	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	22	-0-	-2228	-0-	22	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
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
11	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2661	-0-	-251	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	2880	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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	924	N	630	-0-	-294	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					20
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					20
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					20
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					20
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2358	2	54	9	Y	49	46	1			23
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2047	2	2	9	Y	2	2	1			23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3716	-0-	616	990	3716	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2746	-0-	-54	936	2746	2			N	-0-					-0-
03	3914	X	2978	-0-	-936	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2541	-0-	-175	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	2695	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
11	3960	X	3900	-0-	-60	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3966	-0-	-219	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	3802	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
11	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2414	-0-	-283	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2198	-0-	-42	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2326	-0-	-164	-0-	2326	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
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	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
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					2
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					2
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					2
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	2			N	-0-					2
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					2
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4130	-0-	1030	1093	4130	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2265	-0-	-535	558	2265	2			N	-0-					-0-
03	1731	X	1173	-0-	-558	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	950	-0-	-400	-0-	950	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

11	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	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

11	1110	N	217	-0-	-893	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	3660	X	3189	-0-	-471	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3901	-0-	-284	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3627	-0-	-125	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3685	-0-	585	585	3685	2			N	-0-					-0-
01	2827	N	2242	-0-	-585	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	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
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	205	3289	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3190	-0-	190	395	3190	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
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1498	-0-	-422	-0-	1498	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
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	951	-0-	-141	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	698	-0-	-418	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1568	-0-	-140	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	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
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	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
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	560	N	415	-0-	-145	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	680	-0-	-591	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1035	-0-	-298	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	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
11	4710	X	4307	-0-	-403	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	4405	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3892	-0-	-336	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4178	-0-	-286	-0-	4178	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4069	-0-	-251	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

11	1590	N	1416	-0-	-174	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

11	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	1152	-0-	-3405	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	1298	-0-	-2818	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	2			Y	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

11	3840	X	3720	-0-	-120	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3796	-0-	-141	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3820	-0-	-86	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3067	-0-	-433	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	342	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	353	1	889	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1160	-0-	-576	-0-	353	1	807	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1091	-0-	-197	-0-	319	1	772	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	353	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	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
11	1770	N	1425	-0-	-345	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1763	-0-	-57	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	383	-0-	-268	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	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
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	258	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	267	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	181	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	241	1	3872	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	267	1	3236	2	N	-0-					-0-
04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	258	1	3760	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
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2749	-0-	-281	-0-	2749	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
11	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1320	2	8	9	Y	7	20	1			-0-
12	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	241	-0-	-906	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	398	-0-	-834	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	368	-0-	-593	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 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
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	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
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1742	-0-	-162	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					-0-
02	896	N	853	-0-	-43	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	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
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	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
11	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2555	-0-	-173	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	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
11	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	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
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
11	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	20	8	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		5	-0-	5	25	5	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	28	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4	-0-	4	39	4	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 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
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2439	-0-	-109	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2739	-0-	-82	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2506	-0-	-224	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	121	-0-	-479	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2990	-0-	-48	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3881	-0-	-259	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3895	-0-	-383	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3433	-0-	-431	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3593	-0-	-277	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	262	2	1	9	Y	1					64
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					64
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			Y	-0-					64
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					64
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					64
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					64

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3845	-0-	-75	-0-	3845	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
12	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7185	-0-	-123	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7207	-0-	-773	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2924	-0-	-16	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2697	-0-	-47	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2614	-0-	-206	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37042	X	4628	-0-	-32414	-0-	4573	2	55	9	Y	50	47	1			64
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1778	2	17	9	Y	15	60	1			19
01	899	X	246	-0-	-653	-0-	214	2	32	9	Y	29	30	1			18
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	1	1			17
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					17
04	870	X	506	-0-	-364	-0-	506	2			Y	-0-					17

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 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
11	20830	X	709	-0-	-20121	-0-	697	2	12	9	Y	11	86	1			10
12	1302	X	500	-0-	-802	-0-	497	2	3	9	Y	3	1	1			12
01	1302	X	764	-0-	-538	-0-	764	2			Y	-0-					12
02	1176	X	650	-0-	-526	-0-	630	2	20	9	Y	18					30
03	899	X	741	-0-	-158	-0-	737	2	4	9	Y	4	31	1			3
04	750	X	712	-0-	-38	-0-	712	2			Y	-0-	1	1			2

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
11	2880	X	2846	-0-	-34	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2767	-0-	-178	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2655	-0-	-5	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2731	-0-	-89	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4245	2	4	9	Y	4	2	1			35
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4300	2	51	9	Y	46	44	1			37
01	3999	X	3946	-0-	-53	-0-	3946	2			Y	-0-	2	1			35
02	3612	X	3505	-0-	-107	-0-	3505	2			Y	-0-					35
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					35
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					35

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

11	2850	N	2727	-0-	-123	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2360	-0-	-182	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	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
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	554	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
11	2370	N	2006	-0-	-364	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2091	-0-	-265	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1619	-0-	-257	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1729	-0-	-348	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	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
11	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3983	-0-	-47	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3547	-0-	-9	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3792	-0-	-48	-0-	3792	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
11	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1864	-0-	-40	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1987	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
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	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
11	3420	X	3187	-0-	-233	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3077	-0-	-163	-0-	3077	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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	2			N	-0-					-0-
04	840	N	346	-0-	-494	-0-	346	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
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	1616	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
11	2970	X	2649	-0-	-321	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2376	-0-	-88	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	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
11	1560	N	177	-0-	-1383	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3046	-0-	246	919	3046	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2963	-0-	-137	782	2963	2			N	-0-					-0-
04	3350	X	2568	-0-	-782	-0-	2568	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
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3594	-0-	494	494	3594	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2669	-0-	-431	63	2669	2			N	-0-					-0-
02	2365	N	2302	-0-	-63	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2191	-0-	-239	-0-	2191	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
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3235	-0-	-20	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2804	-0-	-136	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2660	-0-	-460	-0-	2660	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
11	0		276	-0-	276	571	276	2			Y	-0-					6
12	0		297	-0-	297	868	297	2			Y	-0-					6
01	0		315	-0-	315	1183	315	2			Y	-0-					6
02	1444	N	261	-0-	-1183	-0-	261	2			Y	-0-					6
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					6
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					6

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
11	0		2118	-0-	2118	4190	2118	2			Y	-0-					6
12	0		2206	-0-	2206	6396	2206	2			Y	-0-					6
01	0		2251	-0-	2251	8647	2251	2			Y	-0-					6
02	2800	N	2078	-0-	-722	7925	2078	2			Y	-0-					6
03	3100	N	2339	-0-	-761	7164	2339	2			Y	-0-					6
04	3000	N	2342	-0-	-658	6506	2342	2			Y	-0-					6

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
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4450	-0-	-14	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3967	-0-	-65	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	4119	-0-	-201	-0-	4119	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
11	6240	X	5594	-0-	-646	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5071	-0-	-1377	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5128	-0-	-696	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5325	-0-	-782	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	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
11	4260	X	4145	-0-	-115	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3650	-0-	-783	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	4304	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4156	-0-	-194	-0-	4156	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
11	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
11	3180	X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2994	-0-	-261	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2611	-0-	-301	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2831	-0-	-207	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	2770	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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	258	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	267	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	267	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	241	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
11	2160	N	1553	-0-	-607	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	1418	-0-	-845	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	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
11	2670	N	2584	-0-	-86	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2710	-0-	-18	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	2431	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
11	2730	X	2614	-0-	-116	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2361	-0-	-75	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2467	-0-	-261	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	2424	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
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	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
11	3000	N	3008	-0-	8	301	3008	2			Y	-0-					-0-
12	3056	X	2755	-0-	-301	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	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
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	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
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2218	-0-	-293	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	2004	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
11	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3381	2	51	9	Y	46	45	1			1
02	3472	X	3043	-0-	-429	-0-	3043	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	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
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1452	-0-	-144	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

11	2400	N	2362	-0-	-38	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					56
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					62
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	Y	7	60	1			9
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	2	1			7
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					7
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					7

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	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

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1153	-0-	-191	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	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
11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2645	-0-	-71	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2724	-0-	-636	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

11	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6459	-0-	-516	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6409	-0-	-473	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6560	-0-	-105	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

11	4350	X	4137	-0-	-213	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3955	-0-	-540	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4083	-0-	-207	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

11	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3636	-0-	-24	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2092	-0-	-232	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1798	-0-	-651	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	1830	-0-	-690	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

11	3000	N	5259	-0-	2259	11431	5259	2			N	-0-					-0-
12	16191	X	4760	-0-	-11431	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2354	-0-	-33	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2252	-0-	-104	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2168	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

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
11	3000	N	6684	-0-	3684	3684	6684	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5960	-0-	2860	6544	5960	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4645	-0-	1545	8089	4645	2			Y	-0-					-0-
02	11689	X	3600	-0-	-8089	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1200	2	21	9	Y	19					19
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	2	11	9	Y	10	28	1			1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1266	2	29	9	Y	26	25	1			1

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			Y	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	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
11	2160	N	2075	-0-	-85	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1924	-0-	-8	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2041	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
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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
11	2640	N	2340	-0-	-300	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2464	-0-	-78	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	2342	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
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	893	-0-	-254	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-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
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2103	-0-	-377	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2035	-0-	-205	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5689	-0-	-201	-0-	5689	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5304	-0-	-586	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4793	-0-	-527	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	4925	-0-	-965	-0-	4925	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5002	-0-	-518	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

11	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	409	-0-	-614	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3326	-0-	226	226	3326	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3111	-0-	311	537	3111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2666	-0-	-434	103	2666	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

11	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4366	-0-	-408	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3677	-0-	-635	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4129	-0-	-645	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4015	-0-	-245	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

11	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1809	-0-	-403	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	1330	-0-	-1305	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1419	-0-	-1041	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4344	-0-	-244	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3613	-0-	-503	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4351	-0-	-175	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4165	-0-	-215	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

11	2880	N	2836	-0-	-44	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
01	2976	N	2958	-0-	-18	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
02	2660	N	2616	-0-	-44	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2811	-0-	-39	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1845	-0-	-171	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1667	-0-	-343	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	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
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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
11	3210	X	3189	-0-	-21	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3258	-0-	-121	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2954	-0-	-182	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	3104	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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
11	3930	X	3805	-0-	-125	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3421	-0-	-640	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3754	-0-	-369	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3532	-0-	-192	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	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
11	720	N	422	-0-	-298	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	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
11	3300	X	2985	-0-	-315	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2593	-0-	-235	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2039	-0-	-733	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	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
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	1599	-0-	-585	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2425	-0-	-275	-0-	342	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	353	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	353	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	319	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1781	-0-	-358	-0-	80	1	1701	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1495	-0-	-635	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	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
11	2790	X	856	-0-	-1934	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
02	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
04	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	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
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	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
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	360	1	3774	2	Y	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	372	1	3725	2	Y	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	372	1	4354	2	Y	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	336	1	3311	2	Y	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	372	1	4232	2	Y	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	360	1	3887	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1616	2	20	9	Y	18	17	1			1
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2722	-0-	-458	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2904	-0-	-8	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	835	-0-	-125	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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
11	4200	X	3644	-0-	-556	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3643	-0-	-25	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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
11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	2			N	-0-					-0-
12	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	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
11	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	2			Y	-0-					-0-
12	2973	N	2579	-0-	-394	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1912	-0-	-76	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1832	-0-	-298	-0-	1832	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
11	3510	X	2757	-0-	-753	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	896	N	851	-0-	-45	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	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
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			Y	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	196	1	4345	2	Y	-0-					-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	217	1	3680	2	Y	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	210	1	4311	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
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	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
11	2880	X	2820	-0-	-60	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2582	-0-	-394	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2784	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
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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
11	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2829	-0-	-55	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2997	-0-	-63	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	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
11	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	4026	-0-	-128	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3553	-0-	-59	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3208	-0-	-1232	-0-	3208	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
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	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
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	2	4	9	Y	4					26
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					26
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					26
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					26
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	Y	3					29
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					29

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
11	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1254	-0-	-156	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2180	-0-	-130	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2021	-0-	-289	-0-	2021	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
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1043	-0-	-161	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	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
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	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
11	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	850	-0-	-326	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	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
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					3
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					3
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					3
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					3
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	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
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2422	-0-	-70	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2464	-0-	-295	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2309	-0-	-361	-0-	2309	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
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					21
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					21
01	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			Y	-0-					21
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					21
*03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					21
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	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
11	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	589	N	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	713	N	93	-0-	-620	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					2
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					2
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					2
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					10
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			Y	-0-					10
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1523	2	3	9	Y	3					13
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	1318	2			Y	-0-					13
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1					14
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1511	2	28	9	Y	25					39

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2171	-0-	-19	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		707	-0-	707	1289	707	2			Y	-0-					20
12	0		799	-0-	799	2088	799	2			Y	-0-					20
01	0		656	-0-	656	2744	655	2	1	9	Y	1					21
02	2800	N	305	-0-	-2495	249	305	2			Y	-0-					21
03	876	N	627	-0-	-249	-0-	627	2			Y	-0-					21
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					22

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
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	4658	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4612	-0-	-255	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4212	-0-	-184	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
04	4560	X	4326	-0-	-234	-0-	4326	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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	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
11	1500	N	1152	-0-	-348	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	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
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					-0-

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
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1181	-0-	-2632	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1469	-0-	-1975	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

11	3540	X	3199	-0-	-341	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2868	-0-	-296	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2989	-0-	-221	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

11	2700	X	2281	-0-	-419	-0-	2281	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	2102	-0-	-138	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2159	-0-	-121	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

11	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2641	-0-	-521	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2945	-0-	-217	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	3000	N	1036	-0-	-1964	7769	1004	2	32	9	Y	29	89	1			2
*10	3100	N	343	-0-	-2757	5012	341	2	2	9	Y	2	1	1			3
*11	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					3
*12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
*01	992	X	542	-0-	-450	-0-	542	2			Y	-0-					3
*02	896	X	721	-0-	-175	-0-	707	2	14	9	Y	13	12	1			4
*03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6	9	Y	5	1	1			8
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					8

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
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	2			Y	-0-					7
12	775	N	215	-0-	-560	-0-	215	2			Y	-0-					7
01	775	N	72	-0-	-703	-0-	72	2			Y	-0-					7
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			Y	-0-					7
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	266	2	1	9	Y	1	45	1			18
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-	1	1			17
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					17
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					17
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					17
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					17

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	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
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	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
11	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					9
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					9
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			Y	-0-					9
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			Y	-0-					9
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					9
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					9

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
11	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1873	-0-	-31	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	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
11	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4186	-0-	-294	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4915	-0-	-45	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	4699	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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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
11	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

11	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3454	-0-	-18	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3612	-0-	-28	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3655	-0-	-335	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

11	0		218	-0-	218	290	218	2			N	-0-					-0-
12	0		128	-0-	128	418	128	2			N	-0-					-0-
01	0		158	-0-	158	576	158	2			N	-0-					-0-
02	704	N	128	-0-	-576	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2460	-0-	-88	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2382	-0-	-288	-0-	2382	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 08/04/2022 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
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1890	-0-	-70	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2324	-0-	-256	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2297	-0-	-431	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2148	-0-	-8	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2202	-0-	-108	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1221	-0-	-291	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	172	N	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4363	-0-	-437	-0-	4363	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1341	-0-	-199	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1637	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

11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5776	-0-	-52	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	2380	-0-	-3448	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	1798	-0-	-3466	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2185	-0-	-3643	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					13
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					13
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					13
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					13
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					13
04	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					13

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
11	3330	X	3163	-0-	-167	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	3175	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
11	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1849	-0-	-55	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	1982	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
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1398	-0-	-114	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	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
11	1680	N	204	-0-	-1476	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1059	-0-	-351	-0-	1059	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
11	2760	N	2590	-0-	-170	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	1362	-0-	-1046	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2026	-0-	-578	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2308	-0-	-332	-0-	2308	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
11	3570	X	3308	-0-	-262	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3355	-0-	-334	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3055	-0-	-275	-0-	3055	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
11	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	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
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	997	-0-	-491	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	808	-0-	-536	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	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
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1804	-0-	-72	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	961	N	655	-0-	-306	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	961	N	193	-0-	-768	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	868	N	363	-0-	-505	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	342	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	353	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	1249	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1423	-0-	-5	-0-	319	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	353	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	342	1	1251	2	N	-0-					-0-

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
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	308	N	156	-0-	-152	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2021	-0-	-180	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1841	-0-	-203	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1669	-0-	-179	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

11	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1117	-0-	-464	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

11	1140	N	885	-0-	-255	-0-	885	2			Y	-0-					29
12	1178	N	530	-0-	-648	-0-	530	2			Y	-0-					29
01	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					29
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					29
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					29
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			Y	-0-					29

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

11	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	467	-0-	-37	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

11	1650	N	1260	-0-	-390	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1106	-0-	-70	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

11	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4692	-0-	-82	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4258	-0-	-110	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4474	-0-	-86	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					8
12	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1019	2			Y	-0-					8
01	1364	N	933	-0-	-431	-0-	933	2			Y	-0-					8
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			Y	-0-					8
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					8
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1645	-0-	-119	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1435	2	100	9	Y	91	45	1			46
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-	1	1			45
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					45
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1697	2	1	9	Y	1					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2385	-0-	-135	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2094	-0-	-246	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

11	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1481	-0-	-59	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

11	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2083	-0-	-118	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2116	-0-	-134	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
11	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					3
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					3
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					3
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		860	-0-	860	1659	860	2			Y	-0-					19
12	0		760	-0-	760	2419	760	2			Y	-0-					19
01	0		759	-0-	759	3178	759	2			Y	-0-					19
02	2800	N	535	-0-	-2265	913	535	2			Y	-0-					19
03	1688	N	775	-0-	-913	-0-	775	2			Y	-0-					19
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					19

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
11	9780	X	5873	-0-	-3907	-0-	5873	2			Y	-0-	5	1			5
12	10106	X	7666	-0-	-2440	-0-	7655	2	11	9	Y	10					15
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			Y	-0-					15
02	5488	X	5244	-0-	-244	-0-	5244	2			Y	-0-					15
03	7657	X	6394	-0-	-1263	-0-	6394	2			Y	-0-					15
04	7410	X	5882	-0-	-1528	-0-	5882	2			Y	-0-					15

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
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

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
*05	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			Y	-0-					16
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					16
*07	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			Y	-0-					16
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					16
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					16
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					16
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-	16	1			-0-
*01	837	N	668	-0-	-169	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*02	756	N	466	-0-	-290	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

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
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	363	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	375	1	2985	2	N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	375	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	85	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	196	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	363	-0-	-1377	-0-	363	1			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					10
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					10
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			Y	-0-					10
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					10
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1679	-0-	-85	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	193	-0-	-407	-0-	192	2	1	9	Y	1					40
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			Y	-0-					40
01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					40
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					41

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2691	-0-	-81	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			Y	-0-					-0-
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4732	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-	1	1			-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4873	2	28	9	Y	25					136
12	4867	X	4832	-0-	-35	-0-	4832	2			Y	-0-					136
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					136
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4462	2	57	9	Y	52					188
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			Y	-0-					188
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4771	2	73	9	Y	66	160	1			94

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3169	-0-	-11	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3116	-0-	-170	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3050	-0-	-130	-0-	3050	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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					23
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					23
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

11	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	3596	2			Y	-0-					20
12	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	3805	2			Y	-0-					20
01	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	3735	2			Y	-0-					20
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					20
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					20
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					20

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

11	2940	X	2928	-0-	-12	-0-	2928	2			Y	-0-					27
12	3038	N	2983	-0-	-55	-0-	2983	2			Y	-0-					27
01	3038	N	2935	-0-	-103	-0-	2935	2			Y	-0-					27
02	2744	N	2727	-0-	-17	-0-	2727	2			Y	-0-					27
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					27
04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-					27

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					15
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					15
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					15
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					15
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					15
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	644	N	497	-0-	-147	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	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
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4812	-0-	-168	-0-	4812	2			Y	-0-					20
12	5146	X	4487	-0-	-659	-0-	4487	2			Y	-0-					20
01	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	2			Y	-0-					20
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					20
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					20
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					20

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3610	-0-	-141	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3099	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 05/26/2022 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
11	6570	X	6470	-0-	-100	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5709	-0-	-1080	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6428	-0-	-361	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6250	-0-	-539	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	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
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	743	-0-	-404	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	629	-0-	-407	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	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
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	551	-0-	-131	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	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
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	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
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2407	-0-	-259	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2232	-0-	-176	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2312	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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	1706	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
11	8512	X	1540	-0-	-6972	-0-	1512	2	28	9	Y	25	61	1			16
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1130	2	18	9	Y	16	1	1			31
01	977	X	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	Y	3	33	1			1
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	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
11	3000	N	2249	-0-	-751	4011	2187	2	62	9	Y	56	84	1			36
12	5614	X	1603	-0-	-4011	-0-	1562	2	41	9	Y	37	29	1			44
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	346	2	7	9	Y	6	49	1			1
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	X	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3826	-0-	-142	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	2			Y	-0-					3
12	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			Y	-0-					3
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			Y	-0-					3
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					3
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					3
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

11	2130	X	1236	-0-	-894	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1086	-0-	-836	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	913	-0-	-235	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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
11	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	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
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	1204	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
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	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
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3223	-0-	-725	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4198	-0-	-173	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	3837	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
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	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
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	1137	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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					14
01	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			Y	-0-					14
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			Y	-0-					14
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					14
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	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
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	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
11	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3199	-0-	-245	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3429	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
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	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
11	2670	X	2617	-0-	-53	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2494	-0-	-86	-0-	2494	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	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
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2632	N	2594	-0-	-38	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	2834	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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	982	-0-	-506	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	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
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1158	-0-	-18	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1070	-0-	-280	-0-	1070	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
11	810	N	602	-0-	-208	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	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
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	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
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	913	-0-	-482	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

11	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1555	-0-	-69	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

11	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2256	-0-	-1650	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2510	-0-	-1018	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			Y	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	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
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	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
11	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1827	-0-	-49	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1838	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
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					5
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					5
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					5
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					5
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					3
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					3
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					3
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					3
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					3
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			Y	-0-					3

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	465	N	152	-0-	-313	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2310	N	2217	-0-	-93	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	1956	-0-	-679	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1671	-0-	-964	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1058	-0-	-1014	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	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
11	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	737	-0-	-317	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2486	-0-	-174	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

11	1410	N	68	-0-	-1342	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	731	-0-	-602	-0-	731	2			N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1970	-0-	-160	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	890	-0-	-146	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1862	-0-	-322	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	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
11	4230	X	3414	-0-	-816	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3184	-0-	-1187	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3471	-0-	-900	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2825	-0-	-1123	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2846	-0-	-574	-0-	2846	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
11	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3134	-0-	-648	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2822	-0-	-594	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2897	-0-	-763	-0-	2897	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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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
11	3240	X	2744	-0-	-496	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	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
11	3480	X	3304	-0-	-176	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3234	-0-	-66	-0-	3234	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
11	3990	X	3874	-0-	-116	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3898	-0-	-194	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	3857	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
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
04	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
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
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2664	-0-	-157	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	4590	X	4514	-0-	-76	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3916	-0-	-368	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4309	-0-	-434	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	4004	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	2			Y	-0-					7
12	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	2701	2			Y	-0-					7
01	3317	X	3307	-0-	-10	-0-	3307	2			Y	-0-					7
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	2843	2			Y	-0-					7
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3166	2	1	9	Y	1					8
04	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3016	2	1	9	Y	1					9

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
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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
11	4080	X	3823	-0-	-257	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3501	-0-	-369	-0-	3501	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
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	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
11	1650	N	1645	-0-	-5	-0-	1645	2			Y	-0-					6
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					6
01	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	1665	2	1	9	Y	1					7
02	1540	N	1529	-0-	-11	-0-	1529	2			Y	-0-					7
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2			Y	-0-					7
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2			Y	-0-					7

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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	Y	10	54	1			8
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1559	2	1	9	Y	1	1	1			8
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					8
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					8
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1661	2	52	9	Y	47					55
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1591	2	23	9	Y	21	73	1			3

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
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3562	-0-	462	462	3562	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2833	-0-	33	495	2833	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2415	-0-	-495	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1258	-0-	-782	-0-	1258	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
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1696	-0-	-68	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	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
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					14
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					14
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	Y	2					16
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	1095	2	3	9	Y	3					19
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					19
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					19

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
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2481	-0-	-67	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	2564	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
11	810	X	722	-0-	-88	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	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
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	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
11	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3095	-0-	-253	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3027	-0-	-123	-0-	3027	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
11	2880	X	452	-0-	-2428	-0-	363	1	89	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	375	1	2491	2	N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	375	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	339	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	674	-0-	-2896	-0-	674	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
11	1560	N	1262	-0-	-298	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1150	-0-	-524	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	888	-0-	-662	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	8316	-0-	5216	5216	8316	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5591	-0-	2591	7807	5591	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
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1184	-0-	-328	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	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
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	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
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1722	-0-	-1218	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2827	-0-	-428	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	1212	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
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1470	N	202	-0-	-1268	-0-	202	2			Y	-0-					13
12	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2			Y	-0-					13
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	10					23
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	512	2	24	9	Y	22					45
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	482	2	17	9	Y	15					60
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					60

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	363	1	1336	2	Y	19					44
							21	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	375	1	162	2	Y	-0-					44
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	375	1	947	2	Y	-0-					44
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	339	1	765	2	Y	-0-					44
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	375	1	1168	2	Y	-0-					44
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	363	1	1150	2	Y	4	41	1			7
							4	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					32
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					32
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					32
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					32
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					32
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					32

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	52	2			Y	-0-					7
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					7
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					7
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	Y	1					8
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					8
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					8

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	930	N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	3750	X	3184	-0-	-566	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3032	-0-	-216	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3284	-0-	-281	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3100	-0-	-200	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	64	24	2			N	-0-					-0-
02	67	N	3	-0-	-64	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		209	-0-	209	209	209	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	209					Y	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	365	156	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	-0-	-0-	-365	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		16	-0-	16	16	14	2	2	9	Y	2	65	1			6
12	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-	1	1			5
01	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					5
02	71	N	55	-0-	-16	-0-	55	2			Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2698	-0-	-302	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2672	-0-	-72	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1136	-0-	-292	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3337	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	3016	-0-	-36	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3188	-0-	-82	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
01	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	Y	3					3
01	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1308	2	2	9	Y	2					5
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					5
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					5
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					5

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
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					32
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					32
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			Y	-0-					32
02	1120	N	1054	-0-	-66	-0-	1054	2			Y	-0-					32
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-					32
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					32

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
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	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
11	4860	X	4603	-0-	-257	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4654	-0-	-368	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4595	-0-	-396	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4387	-0-	-387	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4034	-0-	-556	-0-	4034	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
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1301	-0-	-43	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	1209	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
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2499	-0-	-77	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2682	-0-	-78	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	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
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					27
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					27
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					27
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					27
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					27
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	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
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	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
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	1318	2			Y	-0-					12
12	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					12
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					12
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					12
03	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	1254	2			Y	-0-					12
04	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	1279	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
11	1110	N	839	-0-	-271	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	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
11	2280	N	1767	-0-	-513	-0-	342	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	353	1	2026	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2282	-0-	-291	-0-	353	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1392	-0-	-932	-0-	308	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1293	-0-	-1280	-0-	23	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1127	-0-	-1183	-0-	1127	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 #: 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
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2068	-0-	-4	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2205	-0-	-555	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2141	-0-	-525	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1678	-0-	-450	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2689	-0-	-611	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2335	-0-	-331	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2600	-0-	-66	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	1393	2			Y	-0-					9
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			Y	-0-					9
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	Y	6					15
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					15
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					15
04	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

11	2730	X	2357	-0-	-373	-0-	2357	2			Y	-0-					29
12	2666	N	2330	-0-	-336	-0-	2330	2			Y	-0-					29
01	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2			Y	-0-					29
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					29
03	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			Y	-0-					29
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					29

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					33
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2446	2	1	9	Y	1					34
01	2387	N	2211	-0-	-176	-0-	2211	2			Y	-0-					34
02	2156	N	1958	-0-	-198	-0-	1958	2			Y	-0-					34
*03	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	2			Y	-0-					34
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	2028	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4037	-0-	-241	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3791	-0-	-17	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	4075	-0-	-5	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-

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
11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					26
12	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	2375	2	25	9	Y	23					49
01	0		2438	-0-	2438	2438	2438	2			Y	-0-					49
02	2800	N	2207	-0-	-593	1845	2207	2			Y	-0-					49
03	3100	N	2289	-0-	-811	1034	2269	2	20	9	Y	18					67
04	3000	N	2244	-0-	-756	278	2238	2	6	9	Y	5					72

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
11	2700	X	2696	-0-	-4	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	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
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	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
11	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2004	-0-	-404	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

11	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2499	-0-	-353	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2542	-0-	-248	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2358	-0-	-78	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

11	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2177	-0-	-272	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	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 #: 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
11	2610	N	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2800	-0-	-114	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2569	-0-	-63	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2822	-0-	-61	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2696	-0-	-4	-0-	2696	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
11	2820	N	2777	-0-	-43	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	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
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	728	N	722	-0-	-6	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5372	-0-	2572	2572	5372	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4605	-0-	1505	4077	4605	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3919	-0-	919	4996	3919	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	648	-0-	-582	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	35	-0-	-1236	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	870	N	585	-0-	-285	-0-	585	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	456	-0-	-504	-0-	455	2	1	9	Y	1					2
12	930	N	470	-0-	-460	-0-	470	2			Y	-0-					2
01	713	N	357	-0-	-356	-0-	357	2			Y	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					47
12	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	2			Y	-0-					47
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1545	2	15	9	Y	14	59	1			2
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			Y	-0-					18
12	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4115	2			Y	-0-					18
01	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	3627	2			Y	-0-					18
02	3948	X	3741	-0-	-207	-0-	3741	2			Y	-0-					18
03	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	4167	2			Y	-0-					18
04	4110	X	3944	-0-	-166	-0-	3944	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3023	-0-	-232	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2490	-0-	-600	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-

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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	527	N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	588	N	321	-0-	-267	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2356	-0-	-279	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2369	-0-	-235	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2283	-0-	-97	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	437	-0-	-283	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	330	N	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	257	-0-	-673	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	229	-0-	-1507	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	252	N	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	296	1	203	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1260	-0-	-693	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1067	-0-	-725	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	841	-0-	-389	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

11	2730	X	2377	-0-	-353	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

11	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3611	-0-	-169	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4014	-0-	-171	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	132	2	22	9	Y	20					56
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	94	2	42	9	Y	38	37	1			57
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	1	1			56
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					56
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					56
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2174	-0-	-38	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					5
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					5
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					5
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					5
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	685	2	53	9	Y	48	51	1			2
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-	2	1			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					42
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					42
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			Y	-0-					42
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					42
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					43

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

11	630	N	158	-0-	-472	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3888	-0-	-144	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3875	-0-	-445	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2608	-0-	-192	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2733	-0-	-336	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2670	-0-	-240	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

11	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					2
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					2
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					2
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			Y	-0-					2
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					2
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 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
11	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2123	-0-	-97	-0-	2123	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
11	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	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
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1146	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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
11	1110	N	818	-0-	-292	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	931	-0-	-216	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	530	-0-	-586	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	756	N	540	-0-	-216	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	930	N	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	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
11	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2845	-0-	-207	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3035	-0-	-145	-0-	3035	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

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
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			Y	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3326	-0-	-62	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3497	-0-	-133	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	2520	N	2505	-0-	-15	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

11	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

11	0		441	-0-	441	1195	441	2			Y	-0-					8
12	0		186	-0-	186	1381	186	2			Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	1381					Y	2					10
02	1381	N	-0-	-0-	-1381	-0-					Y	-0-					10
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					10
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	Y	2					12

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1697	2	51	9	Y	46	25	1			21
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	315	2	4	9	Y	4					25
01	496	N	37	-0-	-459	-0-	35	2	2	9	Y	2					27
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					27
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	255	2	2	9	Y	2					29
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 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
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3631	-0-	-27	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	364	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	393	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	307	1	920	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	445	1	974	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1099	-0-	-217	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	911	-0-	-379	-0-	911	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 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
11	3000	N	3701	-0-	701	3415	3701	2			N	-0-					-0-
12	6777	X	3362	-0-	-3415	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 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
11	15390	X	15161	-0-	-229	-0-	15161	2			Y	-0-					-0-
12	15903	X	13492	-0-	-2411	-0-	13492	2			Y	-0-					-0-
01	0		8907	-0-	8907	8907	8907	2			Y	-0-					-0-
02	15891	X	6984	-0-	-8907	-0-	6984	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	2624	-0-	-13279	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	15150	X	2496	-0-	-12654	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 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
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1641	-0-	-405	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

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
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_____ 01/11/2023 - WELL PLUGGED 1/11/2023

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	822	N	255	-0-	-567	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	868	X	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	784	X	305	-0-	-479	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	868	X	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 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
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 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
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	4	-0-	-2910	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	735	-0-	-350	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					18
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1144	2	2	9	Y	2					20
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	Y	2					22
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	918	2	18	9	Y	16	32	1			6
03	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-	1	1			5
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					5

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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 #: 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
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2579	-0-	-137	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2756	-0-	-282	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	2970	N	2690	-0-	-280	-0-	2690	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
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2841	-0-	-73	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2703	-0-	-211	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2294	-0-	-466	-0-	2294	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
11	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			Y	-0-					-0-
12	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			Y	-0-					-0-
01	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			Y	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			Y	-0-					-0-
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					-0-
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 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
11	1950	N	1074	-0-	-876	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	953	-0-	-535	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	929	-0-	-280	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	350	-0-	-658	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3112	-0-	112	112	3112	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 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
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 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
11	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			Y	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3928	-0-	-2	-0-	3928	2			Y	-0-					7
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					7
01	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	3918	2			Y	-0-					7
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					7
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			Y	-0-					7
04	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	3869	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 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
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3
12	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1250	2	1	9	Y	1					4
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3	9	Y	3					7
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1206	2			Y	-0-					7
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					7
04	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	2			Y	-0-					7

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 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
11	0		466	-0-	466	1566	466	2			N	-0-					-0-
12	0		440	-0-	440	2006	440	2			N	-0-					-0-
01	0		426	-0-	426	2432	426	2			N	-0-					-0-
02	2733	N	301	-0-	-2432	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 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
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					2
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					2
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					2
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	450	2	26	9	Y	24	23	1			3
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	2			Y	-0-	1	1			2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 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
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			Y	-0-					15
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					15
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					15
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					15
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					15
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

11	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

11	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					12
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					12
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	Y	8					20
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1185	2	10	9	Y	9	28	1			1

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2351	-0-	-109	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2144	-0-	-226	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2690	-0-	-306	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2814	-0-	-503	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2718	-0-	-462	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1223	-0-	-427	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	861	-0-	-287	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	726	-0-	-354	-0-	726	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1735	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

11	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

11	4530	X	4402	-0-	-128	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4213	-0-	-468	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4202	-0-	-479	-0-	4202	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3966	-0-	-262	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19145	2			Y	-0-					-0-
12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			Y	-0-					-0-
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			Y	-0-					-0-
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
04	2070	X	1472	-0-	-598	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 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
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3269	-0-	169	169	3269	2			N	-0-					-0-
02	3093	X	2924	-0-	-169	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 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
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					9
12	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	2			Y	-0-					9
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					9
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					9
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			Y	-0-					9
04	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	2			Y	-0-					9

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
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3015	-0-	-37	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3181	-0-	-89	-0-	3181	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
11	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3930	-0-	-317	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3418	-0-	-418	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	3638	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
11	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1948	-0-	-532	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	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
11	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3709	-0-	-155	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	5400	X	4988	-0-	-412	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4432	-0-	-440	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					43
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					43
*02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					43
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					43
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-	23	1			19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1335	2	3	9	Y	3	47	1			16
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-	1	1			15
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					18
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	Y	1					19
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					19
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1229	2	13	9	Y	12	30	1			1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1110	N	854	-0-	-256	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1530	X	778	-0-	-752	-0-	753	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1428	X	1306	-0-	-122	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1115	-0-	-466	-0-	1098	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	1530	N	896	-0-	-634	-0-	896	2			Y	-0-	1	1			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	334	-0-	-282	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					17
12	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			Y	-0-					17
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			Y	-0-					17
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					17
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					17
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

11	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2833	-0-	-247	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1072	-0-	-188	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1838	2	29	9	Y	26	25	1			1
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

11	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2698	-0-	-74	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

11	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

11	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3303	-0-	-138	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2983	-0-	-41	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

11	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

11	3810	X	2477	-0-	-1333	-0-	2477	2			Y	-0-					10
12	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	2871	2	42	9	Y	38					48
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2770	2	26	9	Y	24	70	1			2
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2624	-0-	-196	-0-	2582	2	42	9	Y	38	36	1			2

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					2
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					2
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					2
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					2
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	823	2	40	9	Y	36	36	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			Y	-0-					20
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	2			Y	-0-		14	1		6
01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			Y	-0-					6
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	1233	2			Y	-0-					6
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			Y	-0-					6
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1					7

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1985	-0-	-31	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1916	-0-	-304	-0-	1916	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

11	570	N	394	-0-	-176	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1319					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

11	1470	N	1232	-0-	-238	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	1830	N	1023	-0-	-807	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	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
11	4440	X	4241	-0-	-199	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3239	-0-	-1349	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	338	-0-	-3806	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	9	-0-	-4579	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					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
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

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
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1135	1	421	2	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1150	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	199	1011	1	2288	2	N	-0-					-0-
02	2086	N	1887	-0-	-199	-0-	1000	1	887	2	N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1178	1	828	2	N	-0-					-0-
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1136	1	388	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	48	-0-	-672	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	45	1	31	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	272	-0-	-268	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	465	N	163	-0-	-302	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3092	-0-	92	92	1184	1	1908	2	Y	-0-					-0-
12	3049	N	2957	-0-	-92	-0-	1223	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	1223	1	1644	2	Y	-0-					-0-
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	1105	1	1633	2	Y	-0-					-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1223	1	1738	2	Y	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	1184	1	1693	2	Y	-0-					-0-

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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	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
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	95	-0-	-505	-0-	95	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
11	1950	N	1214	-0-	-736	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1060	-0-	-955	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5211	-0-	2111	2111	5211	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2873	-0-	73	2184	2873	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3724	-0-	624	2808	3724	2			Y	-0-					-0-
04	5748	X	2940	-0-	-2808	-0-	2940	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 #: 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
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	1600	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
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	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
11	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2473	-0-	-379	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2075	-0-	-81	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	198	-0-	-306	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 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
11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1015	-0-	-161	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	10914	-0-	7914	7914	10914	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	952	N	579	-0-	-373	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	868	N	656	-0-	-212	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 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
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

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
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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 #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3120	-0-	-72	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3253	-0-	-167	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5146	-0-	-314	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5003	-0-	-577	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5286	-0-	-201	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4607	-0-	-321	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	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
11	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4090	-0-	-250	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	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
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	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
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					55
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					55
*07	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					55
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					55
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					55
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					55
*11	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			Y	-0-					55
*12	868	N	177	-0-	-691	-0-	177	2			Y	-0-					55
*01	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-					55
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	Y	9					64
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	56	1			9
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-	2	1			7

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1111	2	43	9	Y	39	37	1			2
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-	2	1			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	180	N	-0-	-0-	-180	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1524	2	66	9	Y	60	59	1			1
12	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1445	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1642	-0-	-188	-0-	1642	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
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1143	-0-	-229	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	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
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2953	2	1	9	Y	1	4	1			34
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3056	2	83	9	Y	75	73	1			36
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-	2	1			34
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					34
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					34
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2922	2	116	9	Y	105					139

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 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
11	360	N	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					13
12	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	2			Y	-0-					13
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
02	224	N	10	-0-	-214	-0-	8	2	2	9	Y	2					15
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					15
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1					16

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
11	600	N	55	-0-	-545	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5	-0-	5	615	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 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
11	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			Y	-0-					2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					2
01	3100	N	4979	-0-	1879	1879	4979	2			Y	-0-					2
02	2800	N	4440	-0-	1640	3519	4440	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2291	-0-	-809	2710	2291	2			Y	-0-					2
04	7486	X	4776	-0-	-2710	-0-	4776	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					17
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					17
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					17
02	560	N	418	-0-	-142	-0-	418	2			Y	-0-					17
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					17
04	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	2			Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2370	N	2216	-0-	-154	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2151	-0-	-515	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	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
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1160	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	Y	2					7
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	3					10
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1179	2	24	9	Y	22	31	1			1
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	1	1			5
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	2	9	9	Y	8					13

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
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-	1	1			80
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1674	2	18	9	Y	16	16	1			80
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					80
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					80
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					80
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1650	N	919	-0-	-731	-0-	919	2			Y	-0-	2	1			38
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			Y	-0-					38
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					38
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					38
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					38
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					38

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					14
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					14
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	760	2	22	9	Y	20					34
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	2	7	9	Y	6					40
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3					43
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	723	2	2	9	Y	2					45

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					10
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					10
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					10
02	728	N	614	-0-	-114	-0-	614	2			Y	-0-					10
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					10
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	808	2	52	9	Y	47	54	1			3

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
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3216	-0-	-349	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2996	-0-	-168	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	3083	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
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5154	-0-	-85	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4386	-0-	-346	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4649	-0-	-590	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3907	-0-	-517	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4280	-0-	-618	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4118	-0-	-622	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

11	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7062	-0-	-564	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4684	-0-	-2148	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5519	-0-	-2045	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5565	-0-	-1755	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

11	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

11	3000	N	3974	-0-	974	974	3974	2			Y	-0-					-0-
12	2983	N	2009	-0-	-974	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
03	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 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
11	990	N	540	-0-	-450	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	418	-0-	-9	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 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
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 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
11	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1258	-0-	-30	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 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
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
01	868	X	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	784	N	647	-0-	-137	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	868	N	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	750	N	516	-0-	-234	-0-	516	2			N	-0-					-0-

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 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
11	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1809	-0-	-640	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	1939	-0-	-510	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1879	-0-	-249	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 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
11	5790	X	5603	-0-	-187	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5673	-0-	-217	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5003	-0-	-317	-0-	5003	2			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	5410	-0-	-200	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1					11
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					11
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					11
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	775	2			Y	-0-					11
03	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					11
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 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
11	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2293	-0-	-218	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2011	-0-	-229	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2079	-0-	-141	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 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
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	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 #: 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
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2104	-0-	-192	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2086	-0-	-224	-0-	2086	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
11	0		568	-0-	568	949	568	2			Y	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	1193	244	2			Y	-0-					-0-
01	0		297	-0-	297	1490	297	2			Y	-0-					-0-
02	1702	N	212	-0-	-1490	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	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
11	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2317	-0-	-7	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	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
11	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1018	-0-	-298	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 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
11	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	2132	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2604	X	2227	-0-	-377	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1918	-0-	-779	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	1323	-0-	-1113	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1390	-0-	-1307	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	812	2	26	9	Y	24	23	1			1

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
03	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

11	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2473	-0-	-167	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1944	-0-	-226	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1687	-0-	-441	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1274	-0-	-154	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

11	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	3226	2	6	9	Y	5					161
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	2			Y	-0-					161
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3274	2	149	9	Y	135					296
02	3024	X	2999	-0-	-25	-0-	2984	2	15	9	Y	14	297	1			13
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3323	2	50	9	Y	45	13	1			45
04	3300	X	3218	-0-	-82	-0-	3218	2			Y	-0-					45

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3221	-0-	-34	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

11	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2250	-0-	-74	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2401	-0-	-29	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 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
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1115	-0-	-342	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1204	-0-	-112	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 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
11	600	N	473	-0-	-127	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1257	-0-	-3	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	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
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	433	2	37	9	Y	34	32	1			42
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			42
01	620	N	368	-0-	-252	-0-	368	2			Y	-0-					42
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	2			Y	-0-					42
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					42
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					42

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
11	3090	X	2625	-0-	-465	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 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
11	5220	X	5104	-0-	-116	-0-	5104	2			Y	-0-					29
12	5394	X	4598	-0-	-796	-0-	4598	2			Y	-0-					29
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					29
02	4872	X	4722	-0-	-150	-0-	4722	2			Y	-0-					29
*03	5332	X	5325	-0-	-7	-0-	5325	2			Y	-0-					29
04	5220	X	5103	-0-	-117	-0-	5103	2			Y	-0-					28

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
11	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3756	-0-	-274	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3995	-0-	-35	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3593	-0-	-47	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
03	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3829	-0-	-41	-0-	3829	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
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

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
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			Y	-0-					7
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			Y	-0-					7
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					7
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					7
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					7
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	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
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					23
12	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	2			Y	-0-					23
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					23
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					23
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					23

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
11	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2226	-0-	-84	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 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
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3206	2	13	9	Y	12					20
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3375	2	42	9	Y	38	56	1			2
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	2906	2	2	9	Y	2					2
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3269	2	20	9	Y	18					20
04	3150	X	3101	-0-	-49	-0-	3070	2	31	9	Y	28	46	1			2

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
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2090	2	9	9	Y	8					48
12	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	1888	2	26	9	Y	24	47	1			25
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-	1	1			24
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					24
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2307	2	4	9	Y	4					28
04	2250	N	2210	-0-	-40	-0-	2208	2	2	9	Y	2					30

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
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3826	2	15	9	Y	14					34
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3508	2	40	9	Y	36	68	1			2
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3443	2	2	9	Y	2					2
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3660	2	9	9	Y	8					10
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3670	2	23	9	Y	21	30	1			1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2180	-0-	-238	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2211	-0-	-39	-0-	2211	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
11	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2813	-0-	-71	-0-	2783	2	30	9	Y	27	26	1			1
03	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	734	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	812	N	141	-0-	-671	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	868	N	67	-0-	-801	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

11	10560	X	10199	-0-	-361	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9935	-0-	-915	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9617	-0-	-183	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10450	-0-	-307	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10101	-0-	-99	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	117	-0-	-963	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	8	-0-	-1108	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	5	-0-	-863	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20	-0-	20	78	20	2			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-
02	78	N	-0-	-0-	-78	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3955	-0-	-245	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3712	-0-	-152	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4092	-0-	-155	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2889	-0-	-191	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3257	-0-	-43	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3515	-0-	-715	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3359	-0-	-702	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3104	-0-	-340	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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-
03	14B2 EXT		609	-0-	609	619	609	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		178	-0-	178	797	178	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

11	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2480	-0-	-68	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2640	-0-	-57	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

11	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

11	420	N	-0-	-0-	-420	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2196	-0-	-36	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2298	-0-	-244	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	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
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

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
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	N	2135	-0-	-345	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1762	-0-	-58	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

11	2610	X	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3100	-0-	100	170	3100	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

11	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2457	-0-	-175	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

11	780	N	229	-0-	-551	-0-	229	2			Y	-0-					20
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					20
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					20
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					20
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					20
04	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

11	1290	N	901	-0-	-389	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	458	-0-	-782	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	840	N	313	-0-	-527	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	277	-0-	-870	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	450	N	147	-0-	-303	-0-	147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 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
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	693	-0-	-231	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					25
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					25
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					25
02	1372	N	1166	-0-	-206	-0-	1166	2			Y	-0-					25
03	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					25
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1427	2	15	9	Y	14	37	1			2

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
11	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1366	2	42	9	Y	38	36	1			2

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
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	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
11	4590	X	3940	-0-	-650	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3797	-0-	-698	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3508	-0-	-356	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3716	-0-	-214	-0-	3716	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 #: 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
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2451	-0-	-125	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	4680	X	4613	-0-	-67	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4698	-0-	-169	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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 #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 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
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	899	N	342	-0-	-557	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 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
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	N	7					7
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					7

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 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
11	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3502	-0-	-745	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3424	-0-	-300	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2694	-0-	-1336	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2944	-0-	-956	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 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
11	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2946	-0-	-433	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2468	-0-	-360	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3032	-0-	-99	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

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
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2828	-0-	-502	-0-	2828	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
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	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
11	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4306	-0-	1206	2085	4306	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3757	-0-	657	2742	3757	2			N	-0-					-0-
02	5831	X	3089	-0-	-2742	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1670	-0-	-841	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1947	-0-	-483	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2005	-0-	-67	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2176	-0-	-74	-0-	2176	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
11	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2591	-0-	-168	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2510	-0-	-160	-0-	2510	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
11	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4130	-0-	-70	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	4105	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3853	-0-	-53	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3412	-0-	-116	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3686	-0-	-94	-0-	3686	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
11	3000	N	3220	-0-	220	220	3220	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3305	-0-	-220	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1135	-0-	-69	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	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
11	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	980	N	799	-0-	-181	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	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
11	5430	X	5275	-0-	-155	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5458	-0-	-60	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5024	-0-	-256	-0-	5024	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 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
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 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
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1854	-0-	-1091	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	2	-0-	-2658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 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
11	840	N	522	-0-	-318	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	348	-0-	-520	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 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
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-

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
11	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	981	-0-	-538	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 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
11	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	266	-0-	-378	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	267	-0-	-601	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 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
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 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
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 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
11	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1768	-0-	-24	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

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
11	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
11	930	N	561	-0-	-369	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	961	N	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	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
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	3642	2			Y	-0-	6	1			57
12	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	3838	2	2	9	Y	2					59
01	3968	X	3594	-0-	-374	-0-	3593	2	1	9	Y	1					60
02	3584	X	3537	-0-	-47	-0-	3533	2	4	9	Y	4					64
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3977	2	2	9	Y	2					66
04	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	3626	2	25	9	Y	23					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

11	4770	X	4158	-0-	-612	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4220	-0-	-275	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3621	-0-	-383	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3917	-0-	-516	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1135	2	7	9	Y	6					20
12	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1019	2	14	9	Y	13					33
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					33
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1047	2	11	9	Y	10	28	1			15
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1167	2	7	9	Y	6	1	1			20
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109	2	3	9	Y	3	22	1			1

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

11	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3234	-0-	-210	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3307	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

11	0		702	-0-	702	1285	702	2			N	-0-					-0-
12	0		936	-0-	936	2221	936	2			N	-0-					-0-
01	0		899	-0-	899	3120	899	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	578	-0-	-2222	898	578	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	213	-0-	-898	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3704	-0-	-140	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

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
11	3360	X	2609	-0-	-751	-0-	342	1	2267	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	353	1	2091	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2779	-0-	-1065	-0-	353	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2440	-0-	-1032	-0-	319	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	352	1	2344	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2598	-0-	-102	-0-	342	1	2256	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
11	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2879	-0-	-686	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3152	-0-	-227	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3056	-0-	-154	-0-	3056	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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	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 #: 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
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4389	-0-	-478	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	1619	-0-	-3248	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	1017	-0-	-3379	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	31891	2			Y	-0-					-0-
04	24393	X	24393	-0-	-0-	-0-	24393	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
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	1084	-0-	-1861	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	1259	-0-	-1401	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			Y	-0-					-0-
04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	372	-0-	-1333	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2739	-0-	-261	266	2739	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 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
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	896	-0-	-280	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 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
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	337	-0-	-307	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1416	-0-	-351	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	427	-0-	-1371	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	2	-0-	-1594	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4437	-0-	1437	1437	4437	2			Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	975	-0-	-45	-0-	975	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
11	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	321	-0-	-330	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	240	-0-	-287	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	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
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	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
11	1170	N	808	-0-	-362	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	590	-0-	-619	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	476	-0-	-609	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	415	-0-	-341	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	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
11	3270	X	3246	-0-	-24	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3285	-0-	-187	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2971	-0-	-165	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3328	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
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

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
11	2130	N	1860	-0-	-270	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1899	-0-	-141	-0-	1899	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
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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
11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3926	-0-	-50	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4213	-0-	-47	-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
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	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
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3982	-0-	-190	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3863	-0-	-198	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3400	-0-	-268	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3677	-0-	-253	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

11	3000	N	21088	-0-	18088	18088	21088	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	16624	-0-	13524	31612	16624	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	13593	-0-	10493	42105	13593	2			Y	-0-					-0-
02	54217	X	12112	-0-	-42105	-0-	12112	2			Y	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			Y	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	280	N	122	-0-	-158	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2251	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1880	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 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
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 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
11	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1913	2			N	-0-					3
12	2015	N	1909	-0-	-106	-0-	1909	2			N	-0-					3
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					3
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					3
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					3
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	2			N	-0-					3

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 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
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1284	-0-	-366	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	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
11	3330	X	3275	-0-	-55	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3332	-0-	-78	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	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
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

11	4050	X	2278	-0-	-1772	-0-	1334	1	944	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	1378	-0-	-2807	-0-	1378	1			Y	-0-					-0-
01	4185	X	1378	-0-	-2807	-0-	1378	1			Y	-0-					-0-
02	3724	X	1245	-0-	-2479	-0-	1245	1			Y	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	839	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	798	1	3677	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

11	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2137	-0-	-143	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

11	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

11	3240	X	2291	-0-	-949	-0-	342	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2514	-0-	-834	-0-	353	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2061	-0-	-1349	-0-	353	1	1708	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2064	-0-	-1016	-0-	319	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2013	-0-	-1397	-0-	353	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	946	-0-	-1484	-0-	342	1	604	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	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
11	1920	N	1685	-0-	-235	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	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
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	816	-0-	-269	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	980	N	699	-0-	-281	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	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
11	7260	X	7202	-0-	-58	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7203	-0-	-299	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
01	7440	X	7308	-0-	-132	-0-	7308	2			Y	-0-					-0-
02	6720	X	6571	-0-	-149	-0-	6571	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7236	-0-	-204	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6815	-0-	-385	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-

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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5					15
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					16
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					17
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					17
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					17
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					18

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	390	-0-	-330	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2689	-0-	-167	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2727	-0-	-435	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2513	-0-	-547	-0-	2513	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 #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	342	1	4319	2	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3604	-0-	-488	-0-	353	1	3251	2	Y	-0-			-0-
01	4216	X	2680	-0-	-1536	-0-	353	1	2327	2	Y	-0-			-0-
02	3808	X	2485	-0-	-1323	-0-	319	1	2166	2	Y	-0-			-0-
03	4216	X	2907	-0-	-1309	-0-	353	1	2554	2	Y	-0-			-0-
04	4080	X	2851	-0-	-1229	-0-	342	1	2509	2	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

11	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	1894	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1895	-0-	-89	-0-	1895	2			N	-0-			-0-
01	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1726	-0-	-164	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	336	1	616	2	N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	372	1	269	2	N	-0-			-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	360	1	33	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

11	4050	X	3174	-0-	-876	-0-	3174	2			Y	-0-			-0-
12	4185	X	3238	-0-	-947	-0-	3238	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			Y	-0-			-0-
02	3192	X	2833	-0-	-359	-0-	2833	2			Y	-0-			-0-
03	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	2			Y	-0-			-0-
04	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

11	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	3413	2			Y	-0-			-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-			-0-
01	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-
02	3248	X	2984	-0-	-264	-0-	2984	2			Y	-0-			-0-
03	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			Y	-0-			-0-
04	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2			Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

11	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-
02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2315	-0-	-65	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
03	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
01	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3970	-0-	-118	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4459	-0-	-67	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4193	-0-	-187	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

11	1950	N	1561	-0-	-389	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

11	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	828	-0-	-567	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	620	-0-	-775	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	581	-0-	-371	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4410	X	4343	-0-	-67	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	4048	-0-	-68	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4516	-0-	-41	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	4243	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

11	2520	N	2204	-0-	-316	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2313	-0-	-147	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

11	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1172	-0-	-843	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

11	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2783	-0-	-38	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2611	-0-	-119	-0-	2611	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1772	-0-	-440	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2114	-0-	-256	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	1244	-0-	-2507	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3333	-0-	-55	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	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
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1978	-0-	-94	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	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
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1345	-0-	-111	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

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
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2592	-0-	-40	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	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
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	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
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2766	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

11	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

11	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

11	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1485	-0-	-27	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

11	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	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
11	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	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
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1147	-0-	-225	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1133	-0-	-157	-0-	1133	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
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2047	-0-	-221	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2140	-0-	-560	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

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
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	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
11	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2243	-0-	-53	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2414	-0-	-226	-0-	2414	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
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	N	-0-					-0-
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	267	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	267	1	3293	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	241	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	267	1	3065	2	N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	258	1	3002	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 #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 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
11	3000	N	6378	-0-	3378	12897	6378	2			N	-0-					-0-
12	18517	X	5620	-0-	-12897	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2260	-0-	-375	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2267	-0-	-283	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3964	-0-	-4	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3469	-0-	-115	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

11	3150	X	2597	-0-	-553	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2681	-0-	-139	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2601	-0-	-115	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	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
11	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	3704	2	11	9	Y	10					35
12	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	3716	2	33	9	Y	30	63	1			2
01	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	3703	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3640	X	3341	-0-	-299	-0-	3318	2	23	9	Y	21					21
03	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	3835	2	17	9	Y	15					36
04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3762	2	11	9	Y	10					46

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
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	2685	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
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-

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
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	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
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	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
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1219	-0-	-125	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	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
11	2760	X	2533	-0-	-227	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2214	-0-	-222	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	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
11	2220	N	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2006	-0-	-184	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

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
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			N	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-					-0-
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1431	-0-	-81	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1469	-0-	-121	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	372	N	132	-0-	-240	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	967	-0-	-53	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	896	N	835	-0-	-61	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	752	-0-	-268	-0-	751	2	1	9	N	1					1

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
12	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
03	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2331	-0-	-211	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	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
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3040	-0-	-246	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4215	-0-	-97	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4664	-0-	-110	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4411	-0-	-209	-0-	4411	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
11	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4081	-0-	-42	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3772	-0-	-548	-0-	3772	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
11	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2491	-0-	-141	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2759	-0-	-155	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2417	-0-	-403	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

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
11	1770	N	1460	-0-	-310	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1246	-0-	-126	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	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
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1261	-0-	-723	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	477	-0-	-1538	-0-	477	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	94	-0-	-1726	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	584	-0-	-687	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	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
11	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-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 #: 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
11	780	N	414	-0-	-366	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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

11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	931	-0-	-495	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

11	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					7
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					7
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					7
02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	1046	2			Y	-0-					7
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					7
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

11	6570	X	6561	-0-	-9	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6345	-0-	-444	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6398	-0-	-391	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5741	-0-	-391	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6370	-0-	-419	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6183	-0-	-387	-0-	6183	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/01/2023 - WELL PLUGGED 3/1/2023

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

11	2130	X	1605	-0-	-525	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1511	-0-	-535	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1038	-0-	-474	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

11	3090	X	2863	-0-	-227	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2696	-0-	-590	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2667	-0-	-301	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2408	-0-	-442	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

11	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2670	-0-	-210	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3436	-0-	-656	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3454	-0-	-421	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3444	-0-	-431	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3065	-0-	-128	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	320	1	1982	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1549	-0-	-869	-0-	321	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2253	-0-	-165	-0-	331	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	722	-0-	-1434	-0-	137	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	212	1	2059	2	Y	-0-					-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	377	1	1907	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1624	-0-	-116	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	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 #: 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
11	4590	X	3927	-0-	-663	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3217	-0-	-647	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	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
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

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
11	4230	X	4191	-0-	-39	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3818	-0-	-130	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4317	-0-	-54	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	720	N	438	-0-	-282	-0-	438	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5301	2	43	9	Y	39	43	1			26
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5267	2	17	9	Y	15	1	1			40
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5044	2	55	9	Y	50	79	1			11
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4820	2	42	9	Y	38	47	1			2
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5213	2	22	9	Y	20	2	1			20
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5070	2	31	9	Y	28	33	1			15

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2588	-0-	-156	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 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
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1156	-0-	-2068	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	16	-0-	-2896	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	248	-0-	-2976	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					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
11	4770	X	3914	-0-	-856	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	3897	-0-	-1032	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3909	-0-	-1020	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3412	-0-	-620	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3419	-0-	-952	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3519	-0-	-381	-0-	3519	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
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	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
11	450	N	253	-0-	-197	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4153	-0-	-557	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4147	-0-	-720	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3735	-0-	-409	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4099	-0-	-489	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3782	-0-	-248	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2716	-0-	-168	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3					60
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					60
01	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-	15	1			45
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					45
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					45
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					45

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

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
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
04	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1343	-0-	-85	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	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
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2028	-0-	-328	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

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
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	258	1	3625	2	Y	-0-					-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	267	1	3374	2	Y	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	267	1	3435	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1940	-0-	-216	-0-	241	1	1699	2	Y	-0-					-0-
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	267	1	3351	2	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	258	1	3192	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	258	1	2766	2	Y	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	267	1	3004	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	267	1	2844	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2850	-0-	-34	-0-	241	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	267	1	3250	2	Y	-0-					-0-
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	258	1	3461	2	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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 #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1748	-0-	-240	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

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
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 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
11	1320	N	1184	-0-	-136	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3791	-0-	-1249	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4204	-0-	-1004	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4988	-0-	-220	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3477	-0-	-919	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	3534	-0-	-1147	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3431	-0-	-1399	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4342	-0-	1342	1342	4342	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3839	-0-	739	2081	3839	2			N	-0-					-0-
01	5964	X	3883	-0-	-2081	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3699	-0-	-145	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2910	-0-	-779	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
01	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	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
11	4890	X	4345	-0-	-545	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4394	-0-	-628	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4050	-0-	-486	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4460	-0-	-283	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4310	-0-	-40	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

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
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	469	-0-	-1949	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	23941	-0-	20841	20841	23941	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	16141	-0-	13141	33982	16141	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
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	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

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
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	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
11	13380	X	10850	-0-	-2530	-0-	10850	2			Y	-0-					-0-
12	13051	X	10484	-0-	-2567	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
01	12648	X	10751	-0-	-1897	-0-	10751	2			Y	-0-					-0-
02	10976	X	9670	-0-	-1306	-0-	9670	2			Y	-0-					-0-
03	11656	X	10322	-0-	-1334	-0-	10322	2			Y	-0-					-0-
04	10860	X	9621	-0-	-1239	-0-	9621	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

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
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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
11	7410	X	6687	-0-	-723	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6507	-0-	-1150	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6602	-0-	-1055	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6176	-0-	-460	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6695	-0-	-249	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	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
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 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
11	1830	X	575	-0-	-1255	-0-	360	1	215	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	548	-0-	-1343	-0-	372	1	176	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	486	-0-	-568	-0-	372	1	114	2	N	-0-					-0-
02	532	X	375	-0-	-157	-0-	336	1	39	2	N	-0-					-0-
03	589	X	375	-0-	-214	-0-	372	1	3	2	N	-0-					-0-
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	1			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
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	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
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2156	-0-	-140	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2031	-0-	-339	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 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
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2345	-0-	-352	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2151	-0-	-257	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

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
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	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
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	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
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2134	-0-	-190	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1492	-0-	-998	-0-	1492	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 #: 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
11	4200	X	3691	-0-	-509	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4223	-0-	-117	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3500	-0-	-196	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3793	-0-	-287	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1823	-0-	-1246	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
04	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3700	-0-	-108	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4035	-0-	-150	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

11	4560	X	4391	-0-	-169	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3866	-0-	-970	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3000	-0-	-1368	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	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 #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 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
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 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
11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3163	-0-	-340	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	863	-0-	-2301	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3155	-0-	-25	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 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
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 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
11	3420	X	3314	-0-	-106	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

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
11	2610	N	2596	-0-	-14	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2262	-0-	-342	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2026	-0-	-410	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	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
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	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
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

11	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1740	-0-	-461	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7788	-0-	-312	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7410	-0-	-960	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8130	-0-	-85	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7219	-0-	-201	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7953	-0-	-200	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7579	-0-	-281	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 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
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1175	-0-	-175	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3127	-0-	-65	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3335	-0-	-85	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-

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
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	398	-0-	-2212	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	533	-0-	-1885	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	397	-0-	-657	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2200	-0-	-68	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2251	-0-	-179	-0-	2251	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 #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4796	-0-	1796	1796	360	1	4436	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4753	-0-	1653	3449	363	1	4390	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1204	-0-	-1896	1553	84	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	4158	X	2605	-0-	-1553	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	228	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-

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
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	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
11	2700	X	2538	-0-	-162	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2254	-0-	-210	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2363	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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	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
11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	258	1	4992	2	Y	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	267	1	4888	2	Y	-0-					-0-
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	267	1	5293	2	Y	-0-					-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	241	1	4507	2	Y	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	263	1	4928	2	Y	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	258	1	4615	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
11	0		10178	-0-	10178	30809	10178	2			N	-0-					-0-
12	0		10256	-0-	10256	41065	10256	2			N	-0-					-0-
01	0		10147	-0-	10147	51212	10147	2			N	-0-					-0-
02	60543	X	9331	-0-	-51212	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	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
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1859	-0-	-17	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

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
11	1590	N	1215	-0-	-375	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1065	-0-	-516	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	964	-0-	-184	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 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
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	2697	-0-	-2387	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3161	-0-	-1923	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
03	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	28859	2			N	-0-					-0-
04	23141	X	23141	-0-	-0-	-0-	23141	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	3693	-0-	-585	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3582	-0-	-696	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	1059	-0-	-2805	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
03	37467	X	37467	-0-	-0-	-0-	37467	2			Y	-0-					-0-
04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	28919	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	37	-0-	-803	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-

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
11	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	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
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1974	-0-	-246	-0-	1974	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
11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	70	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	136	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	119	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	972	-0-	-92	-0-	96	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	113	1	893	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	667	-0-	-413	-0-	37	1	630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	741	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	683	1	1166	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	720	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	608	1	1566	2	N	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	667	1	2022	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	609	1	1323	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
11	9480	X	9330	-0-	-150	-0-	9330	2			Y	-0-					-0-
12	9796	X	9555	-0-	-241	-0-	9555	2			Y	-0-					-0-
01	9796	X	9496	-0-	-300	-0-	9475	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	8848	X	8550	-0-	-298	-0-	8550	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	9796	X	9329	-0-	-467	-0-	9329	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	9101	-0-	-229	-0-	9101	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
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4989	-0-	-560	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4578	-0-	-434	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4570	-0-	-979	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4442	-0-	-868	-0-	4442	2			N	-0-					-0-

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
11	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2177	-0-	-13	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2200	-0-	-80	-0-	2200	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 #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2059	-0-	-69	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

11	12150	X	11651	-0-	-499	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11790	-0-	-765	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	12008	-0-	-330	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10640	-0-	-504	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11708	-0-	-320	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11210	-0-	-430	-0-	11210	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

11	24120	X	17964	-0-	-6156	-0-	17964	2			Y	-0-					-0-
12	23126	X	17681	-0-	-5445	-0-	17681	2			Y	-0-					-0-
01	21266	X	16858	-0-	-4408	-0-	16858	2			Y	-0-					-0-
02	17892	X	14626	-0-	-3266	-0-	14626	2			Y	-0-					-0-
03	19375	X	15891	-0-	-3484	-0-	15891	2			Y	-0-					-0-
04	17970	X	14901	-0-	-3069	-0-	14901	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

11	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1103	2	42	9	N	38					38

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

11	540	N	69	-0-	-471	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

11	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3088	-0-	-12	38	3088	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 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
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2226	-0-	-14	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 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
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 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
11	2010	N	1415	-0-	-595	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1374	-0-	-393	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

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
11	2610	X	2415	-0-	-195	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2124	-0-	-216	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2129	-0-	-382	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1954	-0-	-86	-0-	1954	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 #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

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
11	1470	N	1063	-0-	-407	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	980	N	681	-0-	-299	-0-	681	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	753	-0-	-735	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	742	-0-	-578	-0-	742	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
11	14460	X	13985	-0-	-475	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13499	-0-	-1443	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	14166	-0-	-621	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12644	-0-	-600	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14074	-0-	-589	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13806	-0-	-174	-0-	13806	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
11	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	539	1	2592	2	Y	-0-					3
12	3472	X	3051	-0-	-421	-0-	463	1	2556	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
01	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	491	1	2571	2	Y	-0-	1	1			3
02	2968	X	2579	-0-	-389	-0-	424	1	2144	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
03	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	557	1	2303	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	3120	X	2936	-0-	-184	-0-	539	1	2397	2	Y	-0-					-0-

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
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	3807	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
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1449	-0-	-201	-0-	1449	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
11	990	N	691	-0-	-299	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	6210	X	6147	-0-	-63	-0-	6147	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6309	-0-	-108	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6178	-0-	-239	-0-	6178	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5661	-0-	-135	-0-	5661	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6295	-0-	-122	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	6088	-0-	-62	-0-	6088	2			Y	-0-					-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

11	3930	X	3892	-0-	-38	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3734	-0-	-358	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3444	-0-	-280	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

11	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2189	-0-	-23	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2337	-0-	-50	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

11	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1868	-0-	-148	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

11	3330	X	3106	-0-	-224	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2803	-0-	-137	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 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
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 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
11	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1944	2	12	9	Y	11					23
12	2077	N	1638	-0-	-439	-0-	1630	2	8	9	Y	7					30
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	1766	2	1	9	Y	1	20	1			11
02	1820	N	1816	-0-	-4	-0-	1799	2	17	9	Y	15	1	1			25
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					25
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	Y	2	26	1			1

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 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
11	11910	X	11908	-0-	-2	-0-	11908	2			Y	-0-					95
12	12214	X	12019	-0-	-195	-0-	12019	2			Y	-0-					95
01	12276	X	11925	-0-	-351	-0-	11925	2			Y	-0-					95
02	11116	X	10804	-0-	-312	-0-	10804	2			Y	-0-					95
03	12307	X	12110	-0-	-197	-0-	12110	2			Y	-0-					95
04	11910	X	11641	-0-	-269	-0-	11641	2			Y	-0-					95

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
11	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	1197	2	24	9	Y	22					22
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	2			Y	-0-					22
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	Y	1	22	1			1
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1400	2	19	9	Y	17	16	1			1

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
11	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1036	2			Y	-0-					61
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1413	2	1	9	Y	1					62
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1414	2	7	9	Y	6	63	1			5
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-	2	1			3
03	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	1200	2			Y	-0-					3
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	1068	2			Y	-0-					3

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
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1653	2	11	9	Y	10					27
12	1674	N	1627	-0-	-47	-0-	1624	2	3	9	Y	3					30
01	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1606	2			Y	-0-					30
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1					31
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	28	1			5
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-	1	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4081	2	56	9	Y	51	63	1			11
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4271	2	20	9	Y	18	1	1			28
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4157	2	56	9	Y	51	65	1			14
02	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3315	2	52	9	Y	47	50	1			11
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4157	2	43	9	Y	39	35	1			15
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3918	2	21	9	Y	19	29	1			5

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
11	3360	X	3169	-0-	-191	-0-	3132	2	37	9	Y	34	50	1			6
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3486	2	14	9	Y	13	1	1			18
01	3441	X	3388	-0-	-53	-0-	3375	2	13	9	Y	12					30
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	2811	2	30	9	Y	27	45	1			12
03	3472	X	2572	-0-	-900	-0-	2570	2	2	9	Y	2	2	1			12
04	3360	X	2974	-0-	-386	-0-	2957	2	17	9	Y	15					27

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
11	13920	X	10900	-0-	-3020	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	7811	-0-	-4155	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	10898	-0-	-2308	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10365	-0-	-1563	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7949	-0-	-5257	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10616	-0-	-274	-0-	10616	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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

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
11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
12	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
01	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
03	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 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
11	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4320	-0-	-30	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 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
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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 #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3647	-0-	-11	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	799	-0-	-101	-0-	799	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1911	-0-	-133	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	1900	-0-	-230	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2347	-0-	-226	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2434	-0-	-170	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2169	-0-	-15	-0-	2167	2	2	9	Y	2					2
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2521	2	26	9	Y	24	25	1			1
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-	1	1			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	1196	2	1	9	Y	1					11
12	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			Y	-0-					11
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					11
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			Y	-0-					11
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					11
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11169	-0-	-231	-0-	11169	2			Y	-0-					-0-
12	11780	X	11563	-0-	-217	-0-	11563	2			Y	-0-					-0-
01	11780	X	11454	-0-	-326	-0-	11352	2	102	9	Y	93	90	1			3
02	10640	X	10121	-0-	-519	-0-	10121	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	11563	X	11233	-0-	-330	-0-	11233	2			Y	-0-					-0-
04	11190	X	10812	-0-	-378	-0-	10812	2			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 #: 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
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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
11	3840	X	3770	-0-	-70	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3251	-0-	-277	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3481	-0-	-299	-0-	3481	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
11	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1626	-0-	-174	-0-	1626	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
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	Y	5					10
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2381	2	2	9	Y	2					12
01	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-					12
02	2128	N	2119	-0-	-9	-0-	2087	2	32	9	Y	29	39	1			2
03	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 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
11	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
12	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	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
11	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					46
12	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			Y	-0-					46
01	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	2811	2			Y	-0-					46
02	2968	X	2469	-0-	-499	-0-	2469	2			Y	-0-					46
*03	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	2602	2			Y	-0-					46
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					15

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
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4584	-0-	-841	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4895	-0-	-257	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5222	-0-	-88	-0-	5222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					26
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					26
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					26
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					26
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3257	2	1	9	Y	1					27
04	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3148	2			Y	-0-					27

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

11	0		8113	-0-	8113	16184	8113	2			N	-0-					-0-
12	0		8881	-0-	8881	25065	8881	2			N	-0-					-0-
01	0		9137	-0-	9137	34202	9137	2			N	-0-					-0-
02	41958	X	7756	-0-	-34202	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	539	1	2870	2	Y	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	557	1	3029	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3443	-0-	-60	-0-	557	1	2886	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2603	-0-	-589	-0-	503	1	2100	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	557	1	2791	2	Y	-0-					-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	539	1	4221	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

11	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	295	-0-	-728	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	728	-0-	-326	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	824	-0-	-156	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	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 #: 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
11	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	868	N	87	-0-	-781	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	672	N	25	-0-	-647	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	465	N	46	-0-	-419	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

11	870	N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	970	-0-	-921	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1054	-0-	-598	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2862	-0-	-274	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

11	4680	X	4296	-0-	-384	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4256	-0-	-549	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4183	-0-	-45	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4305	-0-	-105	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4290	X	4180	-0-	-110	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4398	-0-	-35	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3990	-0-	-270	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

11	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

11	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	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 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 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
11	570	N	385	-0-	-185	-0-	200	1	185	2	N	-0-			-0-
12	806	N	310	-0-	-496	-0-	202	1	108	2	N	-0-			-0-
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	158	1	126	2	N	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	149	1	211	2	N	-0-			-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	165	1	226	2	N	-0-			-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	1			N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	358	1	1107	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	364	1	1037	2	N	-0-			-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	375	1	1054	2	N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	337	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	382	1	992	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1054	-0-	-326	-0-	347	1	707	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

11	2580	X	2413	-0-	-167	-0-	2413	2			Y	-0-			-0-
12	2666	N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			Y	-0-			-0-
01	2573	N	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			Y	-0-			-0-
02	2240	N	2205	-0-	-35	-0-	2205	2			Y	-0-			-0-
03	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-			-0-
04	2400	N	2215	-0-	-185	-0-	2215	2			Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

11	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	2			N	-0-			-0-
12	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	5	1	13535	2	N	-0-			-0-
01	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-			-0-
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-			-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

11	2160	N	1361	-0-	-799	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
12	2232	N	1631	-0-	-601	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
01	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	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
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
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2239	-0-	-113	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

11	1410	N	1100	-0-	-310	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1129	-0-	-142	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 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
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

11	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	4051	-0-	-72	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3606	-0-	-118	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4003	-0-	-120	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

11	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2581	-0-	-147	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2504	-0-	-166	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

11	3510	X	3006	-0-	-504	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3269	-0-	-265	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2859	-0-	-675	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2724	-0-	-328	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2788	-0-	-362	-0-	2788	2			N	-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 #: 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
11	4170	X	4035	-0-	-135	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3850	-0-	-70	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3901	-0-	-149	-0-	3901	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
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
02	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2601	-0-	-129	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

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
11	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2903	-0-	-317	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	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
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	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
11	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	864	-0-	-60	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	941	2	17	9	Y	15	14	1			1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-	1	1			-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
11	3570	X	2445	-0-	-1125	-0-	342	1	2071	2	Y	29	36	1			32
							32	9									
12	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	353	1	2127	2	Y	31	1	1			62
							34	9									
01	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	353	1	2074	2	Y	9	58	1			13
							10	9									
02	2296	X	1670	-0-	-626	-0-	319	1	1327	2	Y	22	34	1			1
							24	9									
03	2542	X	891	-0-	-1651	-0-	353	1	534	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
04	2460	X	1460	-0-	-1000	-0-	342	1	1115	2	Y	3					7
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 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
11	50622	X	50622	-0-	-0-	-0-	50622	2			N	-0-					-0-
12	49878	X	49878	-0-	-0-	-0-	49878	2			N	-0-					-0-
01	49454	X	49454	-0-	-0-	-0-	49454	2			N	-0-					-0-
02	43122	X	43122	-0-	-0-	-0-	43122	2			N	-0-					-0-
03	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	46209	2			N	-0-					-0-
04	43160	X	43160	-0-	-0-	-0-	43160	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

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
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	363	1	2161	2	Y	-0-					9
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	375	1	2244	2	Y	18					27
							20	9									
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	375	1	2278	2	Y	13	38	1			2
							14	9									
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	339	1	2011	2	Y	8	1	1			9
							9	9									
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	375	1	2605	2	Y	9					18
							10	9									
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	363	1	2779	2	Y	9					27
							10	9									

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
11	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	1442	2	47	9	Y	43					80
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			Y	-0-					80
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1476	2	25	9	Y	23	82	1			21
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	1347	2			Y	-0-	3	1			18
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					18
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1463	2	45	9	Y	41	39	1			20

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
11	5010	X	4889	-0-	-121	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4910	-0-	-329	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4744	-0-	-326	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4020	X	2755	-0-	-1265	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	2558	-0-	-1565	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	2572	-0-	-1489	-0-	2572	2		N	-0-			-0-
02	3052	X	1730	-0-	-1322	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
03	2914	X	1659	-0-	-1255	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
04	2760	X	1549	-0-	-1211	-0-	1549	2		N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

11	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2		Y	-0-			-0-
12	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	2		Y	-0-			-0-
01	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2		Y	-0-			-0-
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2		Y	-0-			-0-
03	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13285	2		Y	-0-			-0-
04	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2		Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

11	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2		N	-0-			-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2		N	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

11	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19378	2		Y	-0-			-0-
12	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2		Y	-0-			-0-
01	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	18433	2		Y	-0-			-0-
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2		Y	-0-			-0-
03	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	16943	2		Y	-0-			-0-
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2		Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2		N	-0-			-0-
12	6510	X	5883	-0-	-627	-0-	5883	2		N	-0-			-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2		N	-0-			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
04	6720	X	6621	-0-	-99	-0-	6621	2		N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
01	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
02	2856	X	2602	-0-	-254	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
03	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
04	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	2		N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		N	-0-			-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
01	2480	N	2097	-0-	-383	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
02	2240	N	1990	-0-	-250	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
03	2945	N	2855	-0-	-90	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2232	-0-	-36	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2291	-0-	-19	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	963	-0-	-73	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 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
11	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			Y	-0-					-0-
12	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			Y	-0-					-0-
01	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			Y	-0-					-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			Y	-0-					-0-
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	9557	2			Y	-0-					-0-
04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	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
11	1980	X	1528	-0-	-452	-0-	539	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1678	-0-	-368	-0-	557	1	1121	2	Y	-0-					-0-
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	557	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	503	1	1890	2	Y	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	557	1	1570	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	539	1	1193	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
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1775	-0-	-185	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2020	-0-	-110	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					40
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					40
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					40
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			Y	-0-					40
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					40
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

11	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					20
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					20
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					20
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					20
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					20
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			Y	-0-					20

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	781	-0-	-423	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3747	2	48	9	Y	44	43	1			1
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3803	2	8	9	Y	7					7
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1608	2	6	9	Y	5					12
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					12
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			Y	-0-					12
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					12
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					12
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					12
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

11	3780	X	2814	-0-	-966	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3313	-0-	-593	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	372	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	355	1	3464	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	971	-0-	-401	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

11	8430	X	7174	-0-	-1256	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6541	-0-	-1426	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6134	-0-	-1678	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5922	-0-	-994	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7315	-0-	-218	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

11	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 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
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3320	-0-	-208	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3610	-0-	-296	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

11	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	16888	2			Y	-0-					-0-
12	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			Y	-0-					-0-
01	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	15178	2			Y	-0-					-0-
02	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			Y	-0-					-0-
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			Y	-0-					-0-
04	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

11	10590	X	9437	-0-	-1153	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	7639	-0-	-2560	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	4931	-0-	-5268	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	1289	-0-	-7531	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9627	-0-	-138	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8678	-0-	-772	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

11	3930	X	3797	-0-	-133	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3676	-0-	-48	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3713	-0-	-127	-0-	3713	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					9
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					9
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					9
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

11	29374	X	2780	-0-	-26594	-0-	2772	2	8	9	Y	7					245
12	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11					256
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2901	2	19	9	Y	17					273
02	1848	X	966	-0-	-882	-0-	966	2			Y	-0-	173	1			100
03	2046	X	57	-0-	-1989	-0-	55	2	2	9	Y	2					102
04	1980	X	152	-0-	-1828	-0-	152	2			Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					13
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					8
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	584	1	2073	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1274	-0-	-1795	-0-	587	1	687	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	571	-0-	-2498	-0-	571	1			N	-0-					-0-
02	2772	X	1109	-0-	-1663	-0-	588	1	521	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	641	1	2307	2	N	-0-					-0-
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	562	1	2341	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3602	-0-	-149	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3293	-0-	-95	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3655	-0-	-34	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3474	-0-	-6	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

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
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					5
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	Y	7					12
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					12
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8					20
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					20
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					20

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
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19332	-0-	-2208	-0-	19332	2			Y	-0-	4	1			1
12	21917	X	19635	-0-	-2282	-0-	19635	2			Y	-0-					1
01	21297	X	19320	-0-	-1977	-0-	19320	2			Y	-0-					1
02	18984	X	16690	-0-	-2294	-0-	16643	2	47	9	Y	43					44
03	20398	X	18934	-0-	-1464	-0-	18934	2			Y	-0-	42	1			2
04	19320	X	17951	-0-	-1369	-0-	17951	2			Y	-0-	2	1			-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

11	0		9494	-0-	9494	30291	9494	2			N	-0-					-0-
12	0		10057	-0-	10057	40348	10057	2			N	-0-					-0-
01	0		9186	-0-	9186	49534	9186	2			N	-0-					-0-
02	57610	X	8076	-0-	-49534	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
04	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

11	2280	N	2188	-0-	-92	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2059	-0-	-266	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1509	-0-	-535	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1376	-0-	-918	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1592	-0-	-388	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	980	N	844	-0-	-136	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	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

11	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	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 #: 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
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	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
11	2370	N	2347	-0-	-23	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2098	-0-	-86	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2190	-0-	-120	-0-	2190	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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	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
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	Y	21	20	1			1
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	911	2	19	9	Y	17	16	1			1

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5

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
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1111	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
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
11	1710	X	483	-0-	-1227	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	961	X	282	-0-	-679	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	682	X	260	-0-	-422	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	315	1	232	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
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					3
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					3
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					3
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					3
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					3
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					3

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
11	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	5601	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5760	-0-	-130	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4984	-0-	-336	-0-	4955	2	29	9	Y	26	25	1			1
*03	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5610	X	4995	-0-	-615	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-

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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	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
11	1110	N	982	-0-	-128	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	391	-0-	-787	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	351	-0-	-765	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	528	-0-	-396	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2397	-0-	-114	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2092	-0-	-148	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2293	-0-	-187	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

11	16980	X	16194	-0-	-786	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16756	-0-	-790	-0-	16756	2			N	-0-					-0-
01	17453	X	16301	-0-	-1152	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	15346	-0-	-222	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16380	-0-	-577	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15843	-0-	-387	-0-	15843	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1222	2	19	9	Y	17					40
12	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			Y	-0-					40
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	Y	8	33	1			15
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	Y	1	1	1			15
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	Y	2					17
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	2	2	9	Y	2	13	1			6

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

11	3300	X	2595	-0-	-705	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2647	-0-	-763	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2572	-0-	-228	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

11	6960	X	6120	-0-	-840	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6253	-0-	-9	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5628	-0-	-84	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5845	-0-	-275	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	258	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	267	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	267	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	241	1	2233	2	N	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	264	1	2574	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	248	1	2482	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4240	-0-	-350	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
01	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
02	4284	X	3259	-0-	-1025	-0-	241	1	3018	2	N	-0-			-0-
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	267	1	4843	2	N	-0-			-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	258	1	4498	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14250	X	12751	-0-	-1499	-0-	12751	2			Y	-0-			-0-
12	14260	X	12890	-0-	-1370	-0-	12890	2			Y	-0-			-0-
01	13888	X	12558	-0-	-1330	-0-	12558	2			Y	-0-			-0-
02	12320	X	10993	-0-	-1327	-0-	10993	2			Y	-0-			-0-
03	13454	X	12575	-0-	-879	-0-	12575	2			Y	-0-			-0-
04	12750	X	11961	-0-	-789	-0-	11961	2			Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1411	-0-	-1319	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
12	2294	N	1434	-0-	-860	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	2			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	731	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	755	1	694	2	Y	58	56	1			2
							64	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	755	1	423	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	682	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	0		1329	-0-	1329	1329	1329	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	1252	-0-	-1329	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1951	-0-	-9	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	N	2184	-0-	-730	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2256	-0-	-596	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1873	-0-	-703	-0-	241	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1964	-0-	-888	-0-	267	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	258	1	2028	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2623	-0-	-539	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2652	-0-	-204	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9107	-0-	-193	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7450	-0-	-2160	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8388	-0-	-1222	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7482	-0-	-1030	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8409	-0-	-1015	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8639	-0-	-481	-0-	8639	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

11	3240	X	1778	-0-	-1462	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1516	-0-	-1832	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

11	7920	X	7559	-0-	-361	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	6965	-0-	-1219	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7649	-0-	-535	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7337	-0-	-55	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7722	-0-	-90	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7395	-0-	-165	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

11	3180	X	2906	-0-	-274	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1868	-0-	-1418	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2627	-0-	-285	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5267	-0-	-375	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4820	-0-	-276	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5051	-0-	-591	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4658	-0-	-802	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					17
12	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			Y	-0-					17
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					17
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					17
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					17
04	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	2			Y	-0-					17

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
11	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

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
11	5100	X	4798	-0-	-302	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4793	-0-	-127	-0-	4793	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
11	3000	X	2677	-0-	-323	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2180	-0-	-480	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	870	N	536	-0-	-334	-0-	536	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

*05	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	5377	2			Y	-0-					23
*06	5370	X	4524	-0-	-846	-0-	4524	2			Y	-0-					23
*07	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4745	2			Y	-0-					23
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					23
*09	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	4854	2			Y	-0-					23
*10	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			Y	-0-					23
*11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			Y	-0-					23
*12	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	5352	2			Y	-0-	23	1			-0-
*01	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
*02	5264	X	3187	-0-	-2077	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
*03	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5189	-0-	-451	-0-	345	1	4844	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2572	-0-	-1365	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	1846	-0-	-1710	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	2280	-0-	-1781	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	2365	-0-	-1565	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

11	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4710	X	4222	-0-	-488	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4533	-0-	-334	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4258	-0-	-609	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2086	-0-	-2310	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 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
11	3510	X	1640	-0-	-1870	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1054	-0-	-2232	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
04	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	24283	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3058	-0-	-134	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3400	-0-	-134	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	3063	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
11	840	N	67	-0-	-773	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 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
11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1278	-0-	-2907	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-
04	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

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
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3436	-0-	-204	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3640	-0-	-80	-0-	3640	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 #: 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
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	508	-0-	-267	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	312	-0-	-360	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	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
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	427	-0-	-813	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	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
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1819	-0-	-289	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	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
11	0		1929	-0-	1929	3530	1929	2			Y	-0-					-0-
12	0		1804	-0-	1804	5334	1804	2			Y	-0-					-0-
01	0		1860	-0-	1860	7194	1860	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1683	-0-	-1117	6077	1683	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1798	-0-	-1302	4775	1798	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1723	-0-	-1277	3498	1723	2			Y	-0-					-0-

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
11	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	324	1	2611	2	Y	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	350	1	2527	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	657	-0-	-2071	-0-	78	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			Y	-0-					-0-
04	2439	N	2434	-0-	-5	-0-	132	1	2302	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1203	-0-	-337	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	1479	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
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	2	3	9	Y	3	30	1			1
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

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
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	2	13	9	Y	12	25	1			-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	843	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	793	-0-	-19	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	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
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	363	1	1317	2	Y	43	40	1			3
							47	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	375	1	1098	2	Y	29	1	1			31
							32	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	375	1	924	2	Y	-0-					31
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	339	1	1134	2	Y	-0-					31
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	375	1	1407	2	Y	43	71	1			3
							47	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	363	1	1139	2	Y	34	3	1			34
							37	9									

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
11	7080	X	6848	-0-	-232	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7018	-0-	-298	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6964	-0-	-352	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6209	-0-	-175	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6801	-0-	-267	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6614	-0-	-226	-0-	6614	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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					8
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					8
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					8
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					8
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					8
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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
11	2820	N	2780	-0-	-40	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2725	-0-	-189	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
03	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-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
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	258	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2321	-0-	-35	-0-	267	1	2054	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2326	-0-	-30	-0-	267	1	2059	2	Y	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	241	1	2010	2	Y	-0-					-0-
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	267	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	253	1	2025	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
11	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			Y	-0-					7
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8					15
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					15
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	543	2	2	9	Y	2					17
04	600	N	404	-0-	-196	-0-	404	2			Y	-0-					17

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
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	713	N	499	-0-	-214	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

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
11	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1023	-0-	-405	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1085	-0-	-403	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 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
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5931	2	2	9	Y	2					2
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1522	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	2			Y	-0-					5
01	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			Y	-0-					5
02	1456	N	1335	-0-	-121	-0-	1335	2			Y	-0-					5
03	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2			Y	-0-					5
04	1470	N	1296	-0-	-174	-0-	1296	2			Y	-0-					5

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
11	3360	X	2642	-0-	-718	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2778	-0-	-694	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2620	-0-	-852	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2274	-0-	-862	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2387	-0-	-589	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2360	-0-	-340	-0-	2360	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
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	539	1	1668	2	N	-0-					-0-
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	557	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	557	1	2039	2	N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	503	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	557	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	539	1	1462	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
11	3060	X	2996	-0-	-64	-0-	2974	2	22	9	Y	20	33	1			4
12	3162	X	2906	-0-	-256	-0-	2904	2	2	9	Y	2	1	1			5
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	2	2	9	Y	2					7
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	Y	3					10
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					10
04	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3043	2	9	9	Y	8	17	1			1

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
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

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
11	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	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
11	2640	N	2586	-0-	-54	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	363	1	3800	2	Y	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	375	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	375	1	3684	2	Y	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	339	1	3314	2	Y	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	375	1	3434	2	Y	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	363	1	2930	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
11	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1018	-0-	-550	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 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
11	16830	X	13889	-0-	-2941	-0-	13889	2			Y	-0-					-0-
12	16647	X	13347	-0-	-3300	-0-	13347	2			Y	-0-					-0-
01	15934	X	13146	-0-	-2788	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
02	13608	X	11327	-0-	-2281	-0-	11327	2			Y	-0-					-0-
03	14818	X	12811	-0-	-2007	-0-	12811	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	11838	-0-	-2052	-0-	11838	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	748	-0-	-452	-0-	748	2			N	-0-					-0-

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
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	146	-0-	-582	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 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
11	22422	X	22422	-0-	-0-	-0-	22422	2			N	-0-					-0-
12	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
01	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
02	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
03	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
04	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	11370	X	10667	-0-	-703	-0-	10667	2			Y	-0-					-0-
12	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			Y	-0-					-0-
01	11563	X	10126	-0-	-1437	-0-	10126	2			Y	-0-					-0-
02	10444	X	10091	-0-	-353	-0-	10091	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	11306	-0-	-443	-0-	11306	2			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10717	-0-	-653	-0-	10717	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
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			Y	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1577	-0-	-314	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1317	-0-	-391	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	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
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3690	-0-	-650	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3045	-0-	-875	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2969	-0-	-1371	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2494	-0-	-1496	-0-	2494	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
11	13050	X	12634	-0-	-416	-0-	12634	2			Y	-0-					-0-
12	13144	X	12963	-0-	-181	-0-	12963	2			Y	-0-					-0-
01	13113	X	12814	-0-	-299	-0-	12814	2			Y	-0-					-0-
02	11844	X	11711	-0-	-133	-0-	11711	2			Y	-0-					-0-
03	13113	X	13002	-0-	-111	-0-	13002	2			Y	-0-					-0-
04	12630	X	12513	-0-	-117	-0-	12513	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 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
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	0		296	-0-	296	881	296	2			N	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	1182	301	2			N	-0-					-0-
01	0		272	-0-	272	1454	272	2			N	-0-					-0-
02	1678	X	224	-0-	-1454	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 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
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			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
11	12450	X	11443	-0-	-1007	-0-	11443	2			Y	-0-					-0-
12	12586	X	11024	-0-	-1562	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
01	12245	X	11136	-0-	-1109	-0-	11136	2			Y	-0-					-0-
02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			Y	-0-					-0-
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			Y	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			Y	-0-					-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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	2			Y	-0-					-0-
01	2986	N	2889	-0-	-97	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2867	-0-	67	67	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3085	X	3018	-0-	-67	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

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
11	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
01	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	539	1	2556	2	N	58	177	1			-0-
							64	9									
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	557	1	3438	2	N	-0-					-0-
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	557	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	503	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	557	1	3141	2	N	182	182	1			-0-
							200	9									
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	539	1	3241	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

11	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

11	4050	X	3910	-0-	-140	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	4089	-0-	-65	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3735	-0-	-17	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

11	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					2
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			Y	-0-					2
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-					2
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					2
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					2
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					13
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					13
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	2			Y	-0-					13
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					13
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	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 #: 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
11	12450	X	12379	-0-	-71	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12161	-0-	-766	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12490	-0-	-437	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11120	-0-	-556	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12281	-0-	-646	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	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
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	241	1	3878	2	Y	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	267	1	4129	2	Y	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	258	1	3973	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
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
11	6870	X	6309	-0-	-561	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6042	-0-	-1026	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6389	-0-	-679	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	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
11	2370	N	2254	-0-	-116	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2202	-0-	-402	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

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
11	3210	X	3051	-0-	-159	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3070	-0-	-247	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3029	-0-	-195	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2813	-0-	-247	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 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
11	14B2 EXT		17546	-0-	17546	19435	16442	2	1104	9	Y	1004	853	1			278
12	14B2 EXT		11951	-0-	11951	31386	11471	2	480	9	Y	436	520	1			194
01	14B2 EXT		9615	-0-	9615	41001	9278	2	337	9	Y	306	388	1			112
02	14B2 EXT		9189	-0-	9189	50190	8879	2	310	9	Y	282	313	1			81
03	14B2 EXT		8577	-0-	8577	58767	8339	2	238	9	Y	216	215	1			82
04	14B2 EXT		8057	-0-	8057	66824	7881	2	176	9	Y	160	174	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 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
11	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10077	2	91	9	Y	83	11	1			109
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9388	2	6	9	Y	5	53	1			61
01	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9034	2	20	9	Y	18					79
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8559	2	37	9	Y	34					113
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8926	2	67	9	Y	61	117	1			57
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8249	2	35	9	Y	32					89

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 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
11	1380	N	1113	-0-	-267	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	980	-0-	-322	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	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
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	731	1	4168	2	Y	-0-					20
12	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	755	1	2260	2	Y	29	28	1			21
							32	9									
01	3751	X	2526	-0-	-1225	-0-	755	1	1771	2	Y	-0-	1	1			20
02	3388	X	2987	-0-	-401	-0-	682	1	2305	2	Y	-0-					20
03	3751	X	2921	-0-	-830	-0-	755	1	2166	2	Y	-0-					20
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	731	1	3509	2	Y	29	28	1			21
							32	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
11	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			Y	-0-					-0-
12	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-					-0-
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			Y	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			Y	-0-					-0-
04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			Y	-0-					-0-

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
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	968	-0-	-124	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1814	-0-	-136	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1641	-0-	-250	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1843	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

11	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2754	-0-	-382	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	3079	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

11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4706	-0-	-130	-0-	4706	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4782	-0-	-54	-0-	4756	2	26	9	Y	24	23	1			1
02	4368	X	4264	-0-	-104	-0-	4264	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4351	-0-	-329	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1143	2	1	9	Y	1					65
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					65
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1171	2	2	9	Y	2					67
02	1064	N	1052	-0-	-12	-0-	1052	2			Y	-0-					67
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					67
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	2	13	9	Y	12	69	1			10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

11	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	923	-0-	-906	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 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
11	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4790	-0-	-15	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	4729	2	20	9	Y	18	17	1			1
02	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	4140	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4366	-0-	-284	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 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
11	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	363	1	2451	2	Y	-0-					28
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	375	1	2036	2	Y	-0-					28
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	375	1	1767	2	Y	-0-					28
02	1680	X	909	-0-	-771	-0-	339	1	570	2	Y	-0-					28
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	375	1	3285	2	Y	-0-					28
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	363	1	2729	2	Y	-0-					28

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 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
11	3930	X	3690	-0-	-240	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3339	-0-	-722	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3321	-0-	-207	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 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
11	3390	X	3265	-0-	-125	-0-	686	1	2560	2	Y	17					64
							19	9									
12	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	755	1	2251	2	Y	21	40	1			45
							23	9									
01	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	755	1	2585	2	Y	-0-	1	1			44
02	3080	X	2422	-0-	-658	-0-	682	1	1740	2	Y	-0-					44
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	755	1	2954	2	Y	14	14	1			44
							15	9									
04	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	2674	2	2	9	Y	2	1	1			45

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
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4861	-0-	-59	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4915	-0-	-169	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	5049	-0-	-35	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4585	-0-	-7	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1453	-0-	-59	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					19
12	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					19
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					19
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					19
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					19
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					19

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 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
11	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
12	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	33964	2			N	-0-					-0-
01	29015	X	29015	-0-	-0-	-0-	29015	2			N	-0-					-0-
02	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	22856	2			N	-0-					-0-
03	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	23920	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	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
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	241	1	1832	2	N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	267	1	1964	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	258	1	1888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2760	N	2649	-0-	-111	-0-	2624	2	25	9	Y	23	42	1			4
12	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2739	2	11	9	Y	10	1	1			13
01	2790	N	2640	-0-	-150	-0-	2629	2	11	9	Y	10					23
02	2464	N	2256	-0-	-208	-0-	2221	2	35	9	Y	32	49	1			6
03	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	2533	2	9	9	Y	8	2	1			12
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2528	2	23	9	Y	21	22	1			11

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
11	0		13013	-0-	13013	39896	13013	2			N	-0-					-0-
12	0		13714	-0-	13714	53610	13714	2			N	-0-					-0-
01	0		13066	-0-	13066	66676	13066	2			N	-0-					-0-
02	78386	X	11710	-0-	-66676	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
04	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	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
11	27600	X	20845	-0-	-6755	-0-	20845	2			Y	-0-					-0-
12	28303	X	19824	-0-	-8479	-0-	19824	2			Y	-0-					-0-
01	28303	X	19659	-0-	-8644	-0-	19659	2			Y	-0-					-0-
02	23520	X	17392	-0-	-6128	-0-	17392	2			Y	-0-					-0-
03	23901	X	18634	-0-	-5267	-0-	18634	2			Y	-0-					-0-
04	20850	X	17445	-0-	-3405	-0-	17445	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
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	1390	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
11	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4297	-0-	-435	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5064	-0-	-175	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4410	-0-	-570	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

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
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1903	-0-	-141	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1819	-0-	-281	-0-	1819	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
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

11	3600	X	2540	-0-	-1060	-0-	212	1	2328	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	2650	-0-	-1070	-0-	219	1	2431	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	2087	-0-	-1633	-0-	219	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	3360	X	754	-0-	-2606	-0-	141	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	629	-0-	-2781	-0-	222	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	2550	X	234	-0-	-2316	-0-	234	1			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
12	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
01	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
03	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1257	-0-	-1130	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	1378	-0-	-1172	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

11	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	258	1	7678	2	N	-0-					-0-
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	267	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	267	1	8290	2	N	-0-					-0-
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	239	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	267	1	3406	2	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	258	1	7318	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3830	-0-	730	730	3830	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	4676	-0-	-4414	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

11	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-				-0-
12	3255	X	2934	-0-	-321	-0-	2934	2			N	-0-				-0-
01	3255	X	1180	-0-	-2075	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-				-0-
03	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-				-0-
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-				-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-				-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-				-0-
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			Y	-0-				-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-				-0-
03	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			Y	-0-				-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			Y	-0-				-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			Y	-0-				40
12	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7067	2	3	9	Y	3	42	1		1
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			Y	-0-	1	1		-0-
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			Y	-0-				-0-
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			Y	-0-				-0-
04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6255	2	42	9	Y	38	36	1		2

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-				-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-				-0-
01	2728	N	916	-0-	-1812	-0-	916	2			Y	-0-				-0-
02	2464	N	1921	-0-	-543	-0-	1921	2			Y	-0-				-0-
03	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			Y	-0-				-0-
04	2785	N	2750	-0-	-35	-0-	2750	2			Y	-0-				-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

11	690	N	559	-0-	-131	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
01	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-				-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

11	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1537	2	10	9	Y	9	57	1		1
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-				-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-				-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-				-0-
04	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1613	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 #: 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
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1486	2	12	9	Y	11	32	1			1
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-

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
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	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
11	8700	X	8578	-0-	-122	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8692	-0-	-360	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8635	-0-	-417	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	3578	-0-	-4598	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	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
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	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
11	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	683	-0-	-1518	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3154	-0-	54	54	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2951	-0-	-49	5	2951	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 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
11	23370	X	21415	-0-	-1955	-0-	21415	2			Y	-0-					-0-
12	22785	X	19852	-0-	-2933	-0-	19852	2			Y	-0-					-0-
01	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	18420	2			Y	-0-					-0-
02	19992	X	15738	-0-	-4254	-0-	15738	2			Y	-0-					-0-
03	22134	X	16872	-0-	-5262	-0-	16872	2			Y	-0-					-0-
04	21420	X	15988	-0-	-5432	-0-	15988	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
11	12570	X	9899	-0-	-2671	-0-	258	1	9641	2	Y	-0-					-0-
12	11997	X	8256	-0-	-3741	-0-	52	1	8204	2	Y	-0-					-0-
01	11997	X	7085	-0-	-4912	-0-	7085	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	9072	-0-	-1288	-0-	503	1	8569	2	Y	-0-					-0-
03	10943	X	10288	-0-	-655	-0-	557	1	9731	2	Y	-0-					-0-
04	9900	X	9684	-0-	-216	-0-	539	1	9145	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3690	X	3333	-0-	-357	-0-	3333	2			Y	-0-					142
12	3813	X	3241	-0-	-572	-0-	3241	2			Y	-0-	58	1			84
01	3813	X	3265	-0-	-548	-0-	3254	2	11	9	Y	10					94
02	3416	X	3112	-0-	-304	-0-	3076	2	36	9	Y	33					127
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	Y	15					142
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3447	2	43	9	Y	39	85	1			96

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2713	-0-	-3	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

11	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13547	2	22	9	Y	20					20
12	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	15183	2			Y	-0-					20
01	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15718	2	10	9	Y	9					29
02	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13749	2	14	9	Y	13					42
03	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15487	2	1	9	Y	1					43
04	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14748	2			Y	-0-					43

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

11	3000	N	3246	-0-	246	361	1705	1	1537	2	Y	4					62
							4	9									
12	3100	N	3144	-0-	44	405	1762	1	1347	2	Y	32	31	1			63
							35	9									
01	2583	X	2178	-0-	-405	-0-	1762	1	399	2	Y	15	1	1			77
							17	9									
02	1652	X	1645	-0-	-7	-0-	1592	1	53	9	Y	48					125
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1762	1	933	2	Y	-0-					125
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1705	1	146	2	Y	-0-					125

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 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
11	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11816	2	175	9	Y	159	97	1			127
12	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10571	2	141	9	Y	128	112	1			143
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10699	2	153	9	Y	139	254	1			28
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7411	2	103	9	Y	94	47	1			75
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8878	2	98	9	Y	89	127	1			37
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10781	2	108	9	Y	98	118	1			17

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

11	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	264	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	1842	-0-	-1661	-0-	273	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1944	-0-	-1559	-0-	243	1	1701	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1035	-0-	-2129	-0-	187	1	848	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	1510	-0-	-1993	-0-	197	1	1313	2	N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	286	1	2226	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

11	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	668	-0-	-508	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

11	4140	X	3920	-0-	-220	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3588	-0-	-80	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1011	-0-	-339	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

11	900	N	624	-0-	-276	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

11	660	N	641	-0-	-19	-0-	633	2	8	9	Y	7	50	1			1
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	494	2	13	9	Y	12					12
04	630	N	57	-0-	-573	-0-	55	2	2	9	Y	2	13	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	466	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	482	1	3292	2	N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	511	1	3836	2	N	-0-					-0-
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	440	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	672	-0-	-661	-0-	543	1	129	2	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	445	1	887	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	3621	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3363	-0-	-53	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3604	-0-	-26	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			Y	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			Y	-0-					-0-
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

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
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3839	-0-	-61	-0-	3839	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
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					47
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	Y	16	61	1			2
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2564	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2342	2	2	9	Y	2					5
03	2449	N	2242	-0-	-207	-0-	2230	2	12	9	Y	11					16
04	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	2302	2	2	9	Y	2					18

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
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					21
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					21
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1689	2	1	9	Y	1					22
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			Y	-0-					22
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			Y	-0-					22
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4166	-0-	-298	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3995	-0-	-475	-0-	3995	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
11	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	258	1	1706	2	N	-0-					-0-
12	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	267	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	267	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	235	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	263	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	258	1	2201	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	258	1	2606	2	Y	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	267	1	2978	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3259	-0-	159	159	267	1	2992	2	Y	-0-					-0-
02	2685	N	2526	-0-	-159	-0-	241	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	267	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1881	-0-	-849	-0-	258	1	1623	2	Y	-0-					-0-

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
11	14580	X	14317	-0-	-263	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	13974	-0-	-1061	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14634	-0-	-29	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12650	-0-	-706	-0-	12650	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14330	-0-	-457	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	13778	-0-	-532	-0-	13766	2	12	9	N	11					11

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
11	1800	N	1683	-0-	-117	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 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
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	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 #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 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
11	0		-0-	-0-	-0-	4750					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4750					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4750					N	-0-					-0-
02	8640	X	3890	-0-	-4750	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1672	-0-	-120	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

11	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	248	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1187	-0-	-1634	-0-	257	1	930	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1574	-0-	-1247	-0-	209	1	1365	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	792	-0-	-1756	-0-	80	1	712	2	N	-0-					-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	218	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	274	1	2846	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

11	3930	X	3245	-0-	-685	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2433	-0-	-787	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2861	-0-	-952	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 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
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6889	2	84	9	Y	76	78	1			77
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5606	2	57	9	Y	52	38	1			91
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5067	2	53	9	Y	48	91	1			48
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5022	2	40	9	Y	36	58	1			26
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5792	2	55	9	Y	50	44	1			32
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5366	2	24	9	Y	22	39	1			15

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

11	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4999	2	58	9	Y	53	51	1			2
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3128	-0-	-232	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

11	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1066	-0-	-236	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

11	3030	X	649	-0-	-2381	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
02	2296	X	2106	-0-	-190	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2794	-0-	-866	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		9681	-0-	9681	29690	9634	2	47	9	Y	43	40	1			50
12	0		9586	-0-	9586	39276	9575	2	11	9	Y	10	50	1			10
01	0		9109	-0-	9109	48385	9086	2	23	9	Y	21	1	1			30
02	56257	X	7872	-0-	-48385	-0-	7848	2	24	9	Y	22					52
03	10137	X	9027	-0-	-1110	-0-	8995	2	32	9	Y	29					81
04	9690	X	8558	-0-	-1132	-0-	8544	2	14	9	Y	13					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1525	-0-	-379	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15881	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			Y	-0-					-0-
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			Y	-0-					-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8751	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			Y	-0-	1	1			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4173	-0-	1173	1173	4173	2			Y	-0-					2
12	3100	N	4487	-0-	1387	2560	4487	2			Y	-0-					2
01	3100	N	4220	-0-	1120	3680	4220	2			Y	-0-					2
02	6997	X	3317	-0-	-3680	-0-	3317	2			Y	-0-					2
03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			Y	-0-					2
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3147	-0-	3147	7151	3147	2			N	-0-					-0-
12	0		2197	-0-	2197	9348	2197	2			N	-0-					-0-
01	0		3237	-0-	3237	12585	3237	2			N	-0-					-0-
02	15285	X	2700	-0-	-12585	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2840	-0-	-70	-0-	258	1	2543	2	Y	35					48
							39	9									
12	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	267	1	2501	2	Y	19					67
							21	9									
01	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	267	1	2503	2	Y	16					83
							18	9									
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	241	1	2352	2	Y	71	147	1			7
							78	9									
03	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	267	1	2568	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	258	1	2490	2	Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	2370	2	52	9	Y	47					47
12	2573	X	2195	-0-	-378	-0-	2192	2	3	9	Y	3					50
01	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	2			Y	-0-					50
02	2324	X	2061	-0-	-263	-0-	2059	2	2	9	Y	2					52
03	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2310	2	3	9	Y	3	53	1			2
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	2203	2			Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
02	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	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
11	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14374	2	144	9	Y	131	175	1			18
12	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14401	2	53	9	Y	48	47	1			19
01	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	13737	2			Y	-0-	1	1			18
02	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			Y	-0-					18
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14129	2	215	9	Y	195	187	1			26
04	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	13053	2			Y	-0-					26

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
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
02	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
03	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 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
11	0		1304	-0-	1304	4167	1304	2			N	-0-					-0-
12	0		1311	-0-	1311	5478	1311	2			N	-0-					-0-
01	0		1353	-0-	1353	6831	1353	2			N	-0-					-0-
02	8050	X	1219	-0-	-6831	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

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
11	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
12	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
01	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	11611	2			N	-0-					-0-
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 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
11	3030	X	2302	-0-	-728	-0-	2302	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2285	-0-	-846	-0-	2273	2	12	9	Y	11					11
02	2828	X	1808	-0-	-1020	-0-	1773	2	35	9	Y	32					43
03	3131	X	2091	-0-	-1040	-0-	2090	2	1	9	Y	1	42	1			2
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-	2	1			-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 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
11	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16224	2			N	-0-					-0-
12	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
01	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
02	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
03	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 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
11	2220	X	1397	-0-	-823	-0-	258	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1326	-0-	-968	-0-	267	1	1059	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	962	-0-	-1332	-0-	267	1	695	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	506	-0-	-1258	-0-	241	1	265	2	N	-0-					-0-
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					-0-
04	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	258	1	1355	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

11	6900	X	6463	-0-	-437	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6251	-0-	-786	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6730	-0-	-369	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6256	-0-	-156	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4220	-0-	-2879	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

11	3030	X	3029	-0-	-1	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2718	-0-	-138	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	342	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	353	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	353	1	1973	2	Y	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	319	1	1790	2	Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	353	1	2258	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3030	-0-	30	30	342	1	2688	2	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

11	1590	N	1231	-0-	-359	-0-	342	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	353	1	947	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	353	1	739	2	Y	-0-					-0-
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	319	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	902	-0-	-400	-0-	320	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	418	-0-	-632	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 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
11	2130	N	1841	-0-	-289	-0-	363	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	375	1	1361	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	375	1	1548	2	Y	12					12
							13	9									
02	2800	N	3000	-0-	200	200	339	1	2613	2	Y	44	54	1			2
							48	9									
03	2783	N	2583	-0-	-200	-0-	2582	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2422	2	34	9	Y	31					32

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
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1297	-0-	-103	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1293	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
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	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 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
11	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21735	2			N	-0-					-0-
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
01	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
03	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1765	-0-	-27	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1651	2			Y	-0-					72
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1725	2	2	9	Y	2					74
01	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	1443	2	2	9	Y	2	62	1			14
02	1540	N	483	-0-	-1057	-0-	483	2			Y	-0-	2	1			12
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					12
04	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

11	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5245	-0-	-366	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5021	-0-	-590	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4906	-0-	-457	-0-	4828	2	78	9	Y	71	68	1			3
04	5190	X	4883	-0-	-307	-0-	4883	2			Y	-0-	3	1			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

11	14910	X	11414	-0-	-3496	-0-	11414	2			Y	-0-					-0-
12	12803	X	11218	-0-	-1585	-0-	11218	2			Y	-0-					-0-
01	12803	X	10736	-0-	-2067	-0-	10736	2			Y	-0-					-0-
02	11368	X	9592	-0-	-1776	-0-	9592	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	10593	-0-	-1993	-0-	10593	2			Y	-0-					-0-
04	11400	X	9855	-0-	-1545	-0-	9855	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8947	-0-	-2337	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10043	-0-	-653	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11421	-0-	-421	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10921	-0-	-929	-0-	10921	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 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
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1032	-0-	-288	-0-	1032	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
11	4890	X	4883	-0-	-7	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4208	-0-	-356	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	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
11	2010	N	1891	-0-	-119	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 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
11	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
12	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	27350	2			N	-0-					-0-
01	25916	X	25916	-0-	-0-	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
02	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	22460	2			N	-0-					-0-
03	23913	X	23913	-0-	-0-	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
04	21862	X	21862	-0-	-0-	-0-	21862	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 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
11	3000	N	6688	-0-	3688	3688	6688	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	6811	-0-	3711	7399	6811	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5146	-0-	2046	9445	5146	2			Y	-0-					-0-
02	15025	X	5580	-0-	-9445	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	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
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-

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
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	483	1	2822	2	Y	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	497	1	3508	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2476	-0-	-624	-0-	528	1	1948	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2124	-0-	-676	-0-	767	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1362	-0-	-1738	-0-	1362	1			Y	-0-					-0-
04	3000	X	624	-0-	-2376	-0-	624	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 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
11	16167	X	16167	-0-	-0-	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
12	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
01	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
02	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
03	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14498	2			N	-0-					-0-
04	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	13645	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
01	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

11	2910	X	2677	-0-	-233	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2812	-0-	-195	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1734	-0-	-870	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3213	-0-	213	213	3213	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

*11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2022

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

11	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	15561	2			N	-0-					-0-
12	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	15007	2			N	-0-					-0-
01	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	2			N	-0-					-0-
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-
04	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1739	-0-	-524	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2016	-0-	-384	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

11	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3060	X	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2755	-0-	-73	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	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
11	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	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
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2071	-0-	-6	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1993	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
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

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
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	342	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	353	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	353	1	989	2	N	-0-					-0-
02	980	N	781	-0-	-199	-0-	319	1	462	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	353	1	705	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	627	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
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	899	N	686	-0-	-213	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	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 #: 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
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2524	-0-	-452	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3503	-0-	403	403	3503	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3105	-0-	305	708	3105	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3330	-0-	230	938	3330	2			N	-0-					-0-
04	3980	X	3042	-0-	-938	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		512	-0-	512	512	512	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	258	1	3281	2	N	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	267	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	267	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	241	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	267	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	242	1	2868	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

11	7800	X	6333	-0-	-1467	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6501	-0-	-1559	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6332	-0-	-1728	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6220	-0-	-472	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

11	2370	N	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	241	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	267	1	3810	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	258	1	2282	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	258	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	264	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	267	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	228	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	267	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1465	-0-	-665	-0-	258	1	1207	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 #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4275	-0-	-885	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4189	-0-	-833	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3960	-0-	-1031	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3605	-0-	-483	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4042	-0-	-391	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3787	-0-	-503	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

11	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

11	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					49
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					49
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2331	2	47	9	Y	43	42	1			50
02	2044	N	1979	-0-	-65	-0-	1979	2			Y	-0-	1	1			49
03	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	2117	2			Y	-0-					49
04	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			Y	-0-					49

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

11	7170	X	6969	-0-	-201	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7336	-0-	-104	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6432	-0-	-288	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7074	-0-	-273	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
04	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2692	-0-	-128	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2546	-0-	-337	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2576	-0-	-34	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					25
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					25
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			Y	-0-					25
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					25
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					25

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

11	2010	N	595	-0-	-1415	-0-	595	1			Y	-0-					-0-
12	1891	N	545	-0-	-1346	-0-	545	1			Y	-0-					-0-
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	544	1	2157	2	Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	160	1	1710	2	Y	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	396	1	2357	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	1771	-0-	-689	-0-	479	1	1292	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

11	0		2873	-0-	2873	13305	2790	2	83	9	Y	75	44	1			31
12	0		2666	-0-	2666	15971	2666	2			Y	-0-	1	1			30
01	0		1845	-0-	1845	17816	1821	2	24	9	Y	22	50	1			2
02	20215	X	2399	-0-	-17816	-0-	2399	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2622	2	65	9	Y	59					59
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2450	2	11	9	Y	10	66	1			3

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

11	3300	X	203	-0-	-3097	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
12	3410	X	1408	-0-	-2002	-0-	186	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	295	-0-	-3115	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
02	3080	X	29	-0-	-3051	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
03	3410	X	91	-0-	-3319	-0-	91	1			Y	-0-					-0-
04	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	296	1			Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			Y	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 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
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1937	2	18	9	Y	16	52	1			6
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1799	2	3	9	Y	3	1	1			8
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2090	2	20	9	Y	18	25	1			1
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1994	2	33	9	Y	30					30
04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1885	2	2	9	Y	2					32

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 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
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 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
11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6421	-0-	-430	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5384	-0-	-972	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5474	-0-	-1426	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 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
11	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	363	1	11978	2	Y	197	194	1			8
							217	9									
12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	375	1	10043	2	Y	42	37	1			13
							46	9									
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	375	1	11479	2	Y	70	81	1			2
							77	9									
02	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	339	1	10540	2	Y	98	86	1			14
							108	9									
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	375	1	10030	2	Y	52	55	1			11
							57	9									
04	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	363	1	10097	2	Y	38	45	1			4
							42	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	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 #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 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
11	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
12	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
01	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
04	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

11	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3887	-0-	-577	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

11	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3928	-0-	-212	-0-	3928	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

11	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	2			N	-0-					-0-
01	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

11	6300	X	4833	-0-	-1467	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	4701	-0-	-1654	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4819	-0-	-1288	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4693	-0-	-431	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5171	-0-	-502	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

11	3930	X	2801	-0-	-1129	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	863	-0-	-3136	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	1400	-0-	-2184	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3277	-0-	-691	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

11	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1647	-0-	-740	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1837	-0-	-263	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1280	-0-	-1107	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					7
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					7
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					7
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					7
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					7

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

11	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
12	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
02	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1568	-0-	-137	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	540	N	305	-0-	-235	-0-	305	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					3
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					3
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					3
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					3
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					3
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1563	-0-	-145	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
12	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7240	-0-	-292	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8163	-0-	-176	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7845	-0-	-225	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

11	2370	X	1864	-0-	-506	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1198	-0-	-842	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

11	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	644	N	332	-0-	-312	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

11	0		10683	-0-	10683	33994	10683	2			N	-0-					-0-
12	0		10688	-0-	10688	44682	10688	2			N	-0-					-0-
01	0		10255	-0-	10255	54937	10255	2			N	-0-					-0-
02	64083	X	9146	-0-	-54937	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	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

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

11	2430	N	1835	-0-	-595	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2598	-0-	-316	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2692	-0-	-108	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2209	-0-	-891	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2398	2	17	9	Y	15					82
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8	9	Y	7					89
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	Y	5					94
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					94
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2247	2	44	9	Y	40					134
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					134

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	258	1	2750	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2316	-0-	-164	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1918	-0-	-221	-0-	267	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1622	-0-	-618	-0-	241	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	267	1	1945	2	N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	258	1	1696	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3585	-0-	-165	-0-	258	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	264	1	3694	2	N	-0-					-0-
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	262	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	241	1	3554	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3168	-0-	-800	-0-	247	1	2921	2	N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	258	1	3955	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					13
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					13
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1201	2	30	9	Y	27					40
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6	44	1			2
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 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
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2330	-0-	-646	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2217	-0-	-511	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2053	-0-	-103	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	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
11	1260	N	505	-0-	-755	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	37	-0-	-1265	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	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
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 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
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	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
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	Y	11					31
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					32
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	Y	2					34
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					34
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					34
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			Y	-0-					34

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
11	24180	X	22485	-0-	-1695	-0-	22485	2			Y	-0-					-0-
12	24986	X	22045	-0-	-2941	-0-	22045	2			Y	-0-					-0-
01	24366	X	22349	-0-	-2017	-0-	22349	2			Y	-0-					-0-
02	21504	X	19698	-0-	-1806	-0-	19698	2			Y	-0-					-0-
03	23808	X	21753	-0-	-2055	-0-	21753	2			Y	-0-					-0-
04	22500	X	20639	-0-	-1861	-0-	20639	2			Y	-0-					-0-

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
11	2220	X	927	-0-	-1293	-0-	927	1			Y	-0-					-0-
12	1984	N	958	-0-	-1026	-0-	958	1			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3315	-0-	215	215	618	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	680	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	597	1	1742	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	1076	2			Y	-0-					31
12	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1360	2			Y	-0-					31
01	1767	N	915	-0-	-852	-0-	915	2			Y	-0-					31
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	805	2			Y	-0-					31
03	1364	N	977	-0-	-387	-0-	976	2	1	9	Y	1					32
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					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
11	3900	X	3773	-0-	-127	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3327	-0-	-703	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3738	-0-	-192	-0-	3738	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
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
01	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
02	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	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
11	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5603	-0-	-249	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	6439	-0-	-40	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	5966	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
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					7
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			Y	-0-					7
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2535	2	40	9	Y	36	35	1			8
02	2296	N	2158	-0-	-138	-0-	2158	2			Y	-0-	1	1			7
03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	2340	2			Y	-0-					7
04	2460	N	2278	-0-	-182	-0-	2278	2			Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 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
11	10260	X	9859	-0-	-401	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	6312	-0-	-4259	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	5329	-0-	-5242	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	37118	X	37118	-0-	-0-	-0-	37118	2			N	-0-					-0-
03	38117	X	38117	-0-	-0-	-0-	38117	2			N	-0-					-0-
04	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	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, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	557	-0-	-463	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 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
11	5640	X	5504	-0-	-136	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5564	-0-	-264	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4943	-0-	-293	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33391	X	33391	-0-	-0-	-0-	33391	2			N	-0-					-0-
12	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	32890	2			N	-0-					-0-
01	30418	X	30418	-0-	-0-	-0-	30418	2			N	-0-					-0-
02	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
03	28789	X	28789	-0-	-0-	-0-	28789	2			N	-0-					-0-
04	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	26805	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 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
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3054	-0-	-166	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 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
11	3210	X	2301	-0-	-909	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2263	-0-	-899	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2377	-0-	-451	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2610	-0-	-366	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4230	2	51	9	Y	46	32	1			32
12	4557	X	4281	-0-	-276	-0-	4281	2			Y	-0-	1	1			31
01	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4276	2			Y	-0-					31
02	4004	X	3994	-0-	-10	-0-	3992	2	2	9	Y	2					33
03	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4366	2	7	9	Y	6	37	1			2
04	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	4138	2			Y	-0-	2	1			-0-

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 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
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	419	1	6019	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	2399	-0-	-3243	-0-	433	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	352	1	6406	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4754	-0-	-342	-0-	320	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	339	-0-	-5303	-0-	339	1			N	-0-					-0-
04	5460	X	214	-0-	-5246	-0-	214	1			N	-0-					-0-

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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	536	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
11	9090	X	8993	-0-	-97	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9217	-0-	-176	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9294	-0-	-99	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
02	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9324	-0-	-38	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8805	-0-	-195	-0-	8805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 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
11	7290	X	6297	-0-	-993	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5554	-0-	-1979	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5260	-0-	-2273	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5163	-0-	-717	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6159	-0-	-351	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	258	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	267	1	2796	2	N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	267	1	2931	2	N	-0-					-0-
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	241	1	2555	2	N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	267	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	258	1	2782	2	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

11	4860	X	4675	-0-	-185	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5021	-0-	-1	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

11	15270	X	13774	-0-	-1496	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	12347	-0-	-3432	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13779	-0-	-2000	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12809	-0-	-1359	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13861	-0-	-864	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12555	-0-	-1215	-0-	12555	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

11	0		6418	-0-	6418	6418	6418	2			Y	-0-	6	1			3
12	0		6529	-0-	6529	12947	6461	2	68	9	Y	62	60	1			5
01	0		6206	-0-	6206	19153	6206	2			Y	-0-	2	1			3
02	24701	X	5548	-0-	-19153	-0-	5495	2	53	9	Y	48	49	1			2
03	6448	X	6418	-0-	-30	-0-	6367	2	51	9	Y	46	46	1			2
04	6240	X	6127	-0-	-113	-0-	6127	2			Y	-0-	2	1			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	243	1	2249	2	N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	251	1	2097	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	1730	-0-	-719	-0-	255	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	1787	-0-	-537	-0-	294	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	271	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	577	1	1720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 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
11	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
12	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
01	18288	X	18288	-0-	-0-	-0-	18288	2			N	-0-					-0-
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
03	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	16854	2			N	-0-					-0-
04	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	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
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2477	-0-	-43	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	2381	-0-	-319	-0-	2381	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
11	2220	N	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	241	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	267	1	2089	2	N	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	258	1	1986	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
11	11550	X	8792	-0-	-2758	-0-	8792	2			Y	-0-					-0-
12	11346	X	8717	-0-	-2629	-0-	8717	2			Y	-0-					-0-
01	11191	X	9047	-0-	-2144	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	7643	-0-	-1961	-0-	7643	2			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8405	-0-	-1453	-0-	8376	2	29	9	Y	26	25	1			1
04	8790	X	7452	-0-	-1338	-0-	7452	2			Y	-0-	1	1			-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
11	6000	X	4752	-0-	-1248	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	4153	-0-	-2047	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	3928	-0-	-2272	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3990	-0-	-434	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

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
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 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
11	50889	X	50889	-0-	-0-	-0-	50889	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	42181	-0-	39081	39081	42181	2			N	-0-					-0-
01	73423	X	34342	-0-	-39081	-0-	34342	2			N	-0-					-0-
02	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
04	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 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
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	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				
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	731	1	3950	2	Y	1					6
							1	9									
12	4588	X	3166	-0-	-1422	-0-	755	1	2411	2	Y	-0-					6
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	755	1	6063	2	Y	-0-					6
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	682	1	4251	2	Y	-0-					6
03	4588	X	788	-0-	-3800	-0-	755	1	32	2	Y	1					7
							1	9									
04	4440	X	654	-0-	-3786	-0-	654	1			Y	-0-					7
	DECATUR GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 224555	COMPL. DATE 09/25/2006				TOTAL DEPTH 7802		PERF. 9076 - 11924				
11	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8530	2	111	9	N	101					140
12	8711	X	8673	-0-	-38	-0-	8640	2	33	9	N	30	130	1			40
01	8711	X	8291	-0-	-420	-0-	8258	2	33	9	N	30					70
02	8064	X	7700	-0-	-364	-0-	7646	2	54	9	N	49					119
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8813	2	169	9	N	154	184	1			89
04	8640	X	8451	-0-	-189	-0-	8396	2	55	9	N	50					139
	RANDLE, JAMES GRADY				WELL #: 1	RRCID -> 224556	COMPL. DATE 10/15/2006				TOTAL DEPTH 6390		PERF. 6980 - 8734				
11	2670	X	283	-0-	-2387	-0-	283	1			Y	-0-					10
12	2697	X	365	-0-	-2332	-0-	365	1			Y	-0-					10
01	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	407	1	1984	2	Y	-0-					10
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	463	1	887	2	Y	-0-					10
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	482	1	162	2	Y	-0-					10
04	2310	X	1784	-0-	-526	-0-	340	1	1444	2	Y	-0-					10
	DUNN, HOBBY ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 224559	COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 8037		PERF. 8546 - 9930				
11	3660	X	3134	-0-	-526	-0-	539	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	2308	-0-	-1660	-0-	557	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	557	1	3434	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3521	-0-	-63	-0-	503	1	3018	2	Y	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	557	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	641	1	2882	2	Y	-0-					-0-
	JOHNSON, W. D. "A"				WELL #: 29	RRCID -> 224561	COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 7619		PERF. 8093 - 10949				
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	360	1	3397	2	Y	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	372	1	3384	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3566	-0-	-185	-0-	372	1	3194	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3141	-0-	-359	-0-	336	1	2805	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	372	1	3395	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2737	-0-	-1013	-0-	360	1	2377	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3269	-0-	-147	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

11	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					40
12	868	N	485	-0-	-383	-0-	485	2			N	-0-					40
01	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					40
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					40
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					40
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	258	1	1798	2	Y	-0-					-0-
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	267	1	1981	2	Y	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	267	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	267	1	2034	2	Y	-0-					-0-
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	258	1	2167	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3370	-0-	-410	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3730	-0-	-455	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

11	3900	X	3483	-0-	-417	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3373	-0-	-71	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1436	-0-	-76	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1548	2	22	9	Y	20	19	1			1
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-	1	1			-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	598	-0-	-518	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	17179	-0-	14179	14179	17129	2	50	9	Y	45	44	1			1
12	3100	N	14679	-0-	11579	25758	14679	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	N	12218	-0-	9118	34876	12218	2			Y	-0-					-0-
02	45864	X	10988	-0-	-34876	-0-	10988	2			Y	-0-					-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			Y	-0-					-0-
04	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	9945	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3225	-0-	3225	10209	3211	2	14	9	Y	13	3	1			13
12	0		1963	-0-	1963	12172	1942	2	21	9	Y	19					32
01	0		2097	-0-	2097	14269	2077	2	20	9	Y	18	45	1			5
02	16514	X	2245	-0-	-14269	-0-	241	1	1992	2	Y	11	1	1			15
							12	9									
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	267	1	2044	2	Y	16	28	1			3
							18	9									
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	258	1	2010	2	Y	13	1	1			15
							14	9									

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
11	1680	N	3	-0-	-1677	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2224	2	13	9	Y	12					12
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1743	2	7	9	Y	6					18
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1676	2	18	9	Y	16	25	1			9
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1971	2	13	9	Y	12	1	1			20
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1669	2	6	9	Y	5					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1105	-0-	-1265	-0-	388	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	401	-0-	-1707	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2151	-0-	-329	-0-	401	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	569	-0-	-467	-0-	376	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	398	1	2752	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1014	-0-	-1056	-0-	366	1	648	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
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3352	-0-	-148	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 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
11	2340	N	1684	-0-	-656	-0-	258	1	1367	2	Y	54	53	1			1
							59	9									
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	267	1	2579	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	267	1	2523	2	Y	77	75	1			2
							85	9									
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	241	1	2322	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2852	N	2738	-0-	-114	-0-	267	1	2471	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2787	-0-	-3	-0-	258	1	2433	2	Y	87	82	1			5
							96	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
11	10170	X	10008	-0-	-162	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	10144	-0-	-303	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10328	-0-	-119	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8784	-0-	-568	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9947	-0-	-407	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18590	X	18590	-0-	-0-	-0-	18590	2			N	-0-					-0-
12	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
01	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	16148	2			N	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4461	-0-	4461	13170	4461	2			N	-0-					-0-
12	0		4264	-0-	4264	17434	4264	2			N	-0-					-0-
01	0		4540	-0-	4540	21974	4540	2			N	-0-					-0-
02	26099	X	4125	-0-	-21974	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 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
11	3000	N	3355	-0-	355	759	3355	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2841	-0-	-259	500	2841	2			N	-0-					-0-
01	3270	X	2770	-0-	-500	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2494	-0-	-278	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2606	-0-	-463	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 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
11	24355	X	24355	-0-	-0-	-0-	24355	2			N	-0-					-0-
12	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
01	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
02	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
03	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
04	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	18792	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 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
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2106	2	29	9	Y	26	43	1			6
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	2	19	9	Y	17	1	1			22
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2256	2	21	9	Y	19	37	1			4
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2183	2	34	9	Y	31	34	1			1
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2403	2	14	9	Y	13	1	1			13
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2322	2	28	9	Y	25	28	1			10

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 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
11	9060	X	8392	-0-	-668	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7427	-0-	-1935	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6924	-0-	-2438	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

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
11	3960	X	3744	-0-	-216	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3320	-0-	-772	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3813	-0-	-279	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3237	-0-	-263	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3772	-0-	-103	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3648	-0-	-102	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 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
11	0		33601	-0-	33601	60049	33601	2			N	-0-					-0-
12	0		29342	-0-	29342	89391	29342	2			N	-0-					-0-
01	0		25937	-0-	25937	115328	25937	2			N	-0-					-0-
02	136253	X	20925	-0-	-115328	-0-	20925	2			N	-0-					-0-
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
04	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	19772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 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
11	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	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
11	5040	X	723	-0-	-4317	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	734	-0-	-940	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	775	X	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	700	X	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	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
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	258	1	3920	2	N	-0-					-0-
12	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	267	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	267	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	241	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	267	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	258	1	4155	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
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11310	2	67	9	Y	61	60	1			1
12	11780	X	11655	-0-	-125	-0-	11655	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	11780	X	11654	-0-	-126	-0-	11654	2			Y	-0-					-0-
02	10640	X	10377	-0-	-263	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	11612	-0-	-137	-0-	11561	2	51	9	Y	46	44	1			2
04	11370	X	10930	-0-	-440	-0-	10930	2			Y	-0-	2	1			-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
11	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
12	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
01	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13433	2			N	-0-					-0-
02	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
03	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
04	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 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
11	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	31540	2			N	-0-					-0-
12	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	29964	2			N	-0-					-0-
01	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-
02	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
03	25254	X	25254	-0-	-0-	-0-	25254	2			N	-0-					-0-
04	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9879	-0-	-475	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10346	-0-	-8	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9062	-0-	-290	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9912	-0-	-411	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9550	-0-	-470	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
04	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

11	7230	X	6417	-0-	-813	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	5945	-0-	-1216	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6843	-0-	-132	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5910	-0-	-390	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6186	-0-	-444	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

11	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

11	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4344	-0-	-126	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2574	2	39	9	Y	35	34	1			1
01	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	2291	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2352	N	2030	-0-	-322	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

11	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
12	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
01	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	16755	2			N	-0-					-0-
02	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
03	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
04	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 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
11	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
01	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
03	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
04	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

11	2700	X	2483	-0-	-217	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2087	-0-	-613	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2085	-0-	-209	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2187	-0-	-33	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

11	2100	X	731	-0-	-1369	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	2170	X	739	-0-	-1431	-0-	739	1			N	-0-					-0-
01	2170	X	515	-0-	-1655	-0-	515	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	682	-0-	-1278	-0-	682	1			N	-0-					-0-
03	1147	X	755	-0-	-392	-0-	755	1			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7934	-0-	-64	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7797	-0-	-139	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6424	-0-	-968	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6713	-0-	-1471	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6786	-0-	-1134	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
12	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	363	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	375	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	375	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	339	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	588	-0-	-1458	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	338	-0-	-1642	-0-	338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 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
11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
12	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
01	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

11	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3496	-0-	696	696	3496	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5028	-0-	1928	2624	5028	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	5027	-0-	2027	4651	5027	2			Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

11	1800	N	1540	-0-	-260	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1418	-0-	-380	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1074	-0-	-354	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

11	0		8990	-0-	8990	28684	8990	2			N	-0-					-0-
12	0		8593	-0-	8593	37277	8593	2			N	-0-					-0-
01	0		7799	-0-	7799	45076	7799	2			N	-0-					-0-
02	53066	X	7990	-0-	-45076	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

11	6300	X	5615	-0-	-685	-0-	449	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	6510	X	2695	-0-	-3815	-0-	461	1	2234	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6189	-0-	-73	-0-	505	1	5684	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	2577	-0-	-3079	-0-	391	1	2186	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	2461	-0-	-3708	-0-	796	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	681	-0-	-5319	-0-	681	1			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

11	5430	X	5336	-0-	-94	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4550	-0-	-1061	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3884	-0-	-1758	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4060	-0-	-1036	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5184	-0-	-156	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

11	4620	X	4075	-0-	-545	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3964	-0-	-810	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3786	-0-	-22	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4025	-0-	-91	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4433	-0-	-157	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

11	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1156	-0-	-48	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

11	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	539	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3695	-0-	-1978	-0-	557	1	3138	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	557	1	4845	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4474	-0-	-594	-0-	503	1	3971	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4885	-0-	-199	-0-	557	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4763	-0-	-457	-0-	539	1	4224	2	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

11	17430	X	14788	-0-	-2642	-0-	14788	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	17391	X	15531	-0-	-1860	-0-	15435	2	96	9	Y	87	84	1			3
01	16740	X	15558	-0-	-1182	-0-	15488	2	70	9	Y	64	65	1			2
02	14644	X	13302	-0-	-1342	-0-	13302	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	16213	X	14889	-0-	-1324	-0-	14889	2			Y	-0-					-0-
04	15060	X	13921	-0-	-1139	-0-	13921	2			Y	-0-					-0-

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

11	10170	X	9208	-0-	-962	-0-	9135	2	73	9	Y	66	65	1			1
12	10137	X	9267	-0-	-870	-0-	9267	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9858	X	9162	-0-	-696	-0-	9076	2	86	9	Y	78	76	1			2
02	8876	X	8183	-0-	-693	-0-	8183	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	9641	X	8952	-0-	-689	-0-	8952	2			Y	-0-					-0-
04	9210	X	8581	-0-	-629	-0-	8581	2			Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

11	0		10470	-0-	10470	21344	539	1	9890	2	Y	37	40	1			1
							41	9									
12	0		11393	-0-	11393	32737	557	1	10836	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	0		11371	-0-	11371	44108	557	1	10814	2	Y	-0-					-0-
02	53871	X	9763	-0-	-44108	-0-	9688	2	75	9	Y	68	65	1			3
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

11	1350	N	985	-0-	-365	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

11	0		1398	-0-	1398	2846	1398	2			Y	-0-					6
12	0		1455	-0-	1455	4301	1455	2			Y	-0-					6
01	0		1425	-0-	1425	5726	1425	2			Y	-0-					6
02	2800	N	1261	-0-	-1539	4187	1261	2			Y	-0-					6
03	3100	N	1338	-0-	-1762	2425	1338	2			Y	-0-					6
04	3000	N	1212	-0-	-1788	637	1212	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

11	0		1619	-0-	1619	3052	1619	2			Y	-0-					6
12	0		1472	-0-	1472	4524	1472	2			Y	-0-					6
01	0		1452	-0-	1452	5976	1452	2			Y	-0-					6
02	2800	N	1221	-0-	-1579	4397	1221	2			Y	-0-					6
03	3100	N	1538	-0-	-1562	2835	1538	2			Y	-0-					6
04	3000	N	1499	-0-	-1501	1334	1499	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

11	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
12	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

11	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
12	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

11	0		9095	-0-	9095	9095	9095	2			N	-0-					-0-
12	0		9294	-0-	9294	18389	9294	2			N	-0-					-0-
01	0		9261	-0-	9261	27650	9261	2			N	-0-					-0-
02	35839	X	8189	-0-	-27650	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3507	-0-	-273	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3629	-0-	-421	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6324	-0-	-156	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6360	-0-	-336	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6464	-0-	-232	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5763	-0-	-201	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6327	-0-	-276	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6090	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10641	-0-	-189	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10705	-0-	-486	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10910	-0-	-281	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10632	-0-	-528	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10430	-0-	-220	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	2989	-0-	-2621	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	2358	-0-	-3222	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	1920	-0-	-2606	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3690	-0-	-398	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4492	-0-	-34	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	4144	-0-	-5426	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	2514	-0-	-6910	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
01	8804	X	3551	-0-	-5253	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5967	-0-	-557	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
03	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6086	-0-	-1168	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5626	-0-	-786	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6257	-0-	-842	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5856	-0-	-1014	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 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
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	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 #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 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
11	4350	X	4259	-0-	-91	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4307	-0-	-188	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	4003	-0-	-57	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4360	-0-	-135	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
04	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	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

11	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2991	-0-	-512	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2219	-0-	-497	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2938	-0-	-62	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

11	28565	X	28565	-0-	-0-	-0-	28565	2			Y	-0-					-0-
12	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24553	2			Y	-0-					-0-
01	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			Y	-0-					-0-
02	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			Y	-0-					-0-
03	18455	X	18455	-0-	-0-	-0-	18455	2			Y	-0-					-0-
04	16158	X	16158	-0-	-0-	-0-	16158	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16788	2			N	-0-					-0-
12	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	2			N	-0-					-0-
01	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
02	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
04	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	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

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-	3	1			20
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					20
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					20
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					20
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					20
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			Y	-0-					20

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

11	5250	X	4798	-0-	-452	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4683	-0-	-742	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4498	-0-	-234	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5005	-0-	-234	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	241	1	3549	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	258	1	3571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 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
11	990	N	808	-0-	-182	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	467	-0-	-556	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	992	N	782	-0-	-210	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
11	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3198	-0-	-78	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	3447	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
11	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1143	-0-	-345	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	4873	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4469	-0-	-615	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-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
11	4860	X	3794	-0-	-1066	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3584	-0-	-1438	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4893	-0-	-129	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	241	1	4533	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	267	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	258	1	5224	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 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
11	0		8622	-0-	8622	29190	8622	2			N	-0-					-0-
12	0		8754	-0-	8754	37944	8754	2			N	-0-					-0-
01	0		8034	-0-	8034	45978	8034	2			N	-0-					-0-
02	53656	X	7678	-0-	-45978	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	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
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	254	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	258	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	264	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	241	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	267	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	254	1	3006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	2	17	9	Y	15					15
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2					17
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					17
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					17
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					17
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1					18

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
11	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2047	-0-	-216	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1817	-0-	-253	-0-	1817	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
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	503	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3834	-0-	-785	-0-	519	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3405	-0-	-1493	-0-	632	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4556	-0-	-36	-0-	523	1	4033	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4959	-0-	-125	-0-	415	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	425	1	5332	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
01	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	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 #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	363	1	5318	2	N	-0-					-0-
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	375	1	5924	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	375	1	6135	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3793	-0-	-1807	-0-	339	1	3454	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	279	-0-	-5921	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	222	-0-	-5778	-0-	222	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					9
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					9
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					9
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					9
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					9
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					8

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 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
11	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
12	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
01	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
02	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	11560	2			N	-0-					-0-
03	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	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
11	0		14057	-0-	14057	43337	14057	2			N	-0-					-0-
12	0		15357	-0-	15357	58694	15357	2			N	-0-					-0-
01	0		14591	-0-	14591	73285	14591	2			N	-0-					-0-
02	85845	X	12560	-0-	-73285	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
03	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
04	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	13479	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
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4564	-0-	-1202	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4267	-0-	-1313	-0-	4267	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
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					67
12	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2253	2			Y	-0-	42	1			25
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-	1	1			24
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			Y	-0-					24
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					24
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	2114	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1772	-0-	-20	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	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
11	10170	X	9758	-0-	-412	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9991	-0-	-704	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10134	-0-	-561	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9070	-0-	-590	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	539 65	1 9	2810	2	Y	59	58	1			4
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	557	1	3502	2	Y	-0-	1	1			3
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	557	1	3215	2	Y	-0-					3
02	3276	X	3227	-0-	-49	-0-	503	1	2724	2	Y	-0-					3
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	755	1	3331	2	Y	-0-					3
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	691	1	2842	2	Y	-0-					3

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
11	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
12	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
02	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 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
11	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
12	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
01	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
02	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
03	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
04	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	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
11	2850	X	706	-0-	-2144	-0-	603	1	103	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	626	-0-	-2319	-0-	582	1	44	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	577	-0-	-1903	-0-	432	1	145	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	647	-0-	-1005	-0-	530	1	117	2	N	-0-					-0-
03	744	X	725	-0-	-19	-0-	594	1	131	2	N	-0-					-0-
04	720	X	651	-0-	-69	-0-	544	1	107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3546	-0-	746	746	3546	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	778	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2850	-0-	-150	628	2850	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
11	3690	X	3640	-0-	-50	-0-	471	1	3169	2	Y	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	484	1	3664	2	Y	-0-					-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	455	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	548	1	2952	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	790	1	2224	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3030	-0-	-660	-0-	13	1	3017	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
01	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	21825	2			N	-0-					-0-
02	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
03	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
04	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15269	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
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2971	2	10	9	Y	9					24
12	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3022	2	22	9	Y	20					44
01	3038	X	3017	-0-	-21	-0-	2998	2	19	9	Y	17					61
02	2772	X	2706	-0-	-66	-0-	2688	2	18	9	Y	16	74	1			3
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2975	2	8	9	Y	7	3	1			7
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2866	2	23	9	Y	21					28

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
11	3330	X	2400	-0-	-930	-0-	208	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	1850	-0-	-1591	-0-	257	1	1593	2	N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	164	1	3436	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1722	-0-	-1386	-0-	187	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	455	-0-	-2025	-0-	245	1	210	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	736	-0-	-2594	-0-	268	1	468	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
11	0		3842	-0-	3842	12528	342	1	3500	2	N	-0-					-0-
12	0		3440	-0-	3440	15968	353	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	0		2946	-0-	2946	18914	353	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	22330	X	3416	-0-	-18914	-0-	319	1	3097	2	N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	353	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	342	1	3607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3863	-0-	-291	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	3676	-0-	-76	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

11	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
01	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3802	-0-	-38	-0-	3772	2	30	9	Y	27	26	1			1

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

11	1200	N	257	-0-	-943	-0-	257	1			Y	-0-					-0-
12	1240	N	265	-0-	-975	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	605	1	1028	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3498	-0-	698	698	546	1	2952	2	Y	-0-					-0-
03	2105	N	1407	-0-	-698	-0-	543	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	587	1	719	2	Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

11	21558	X	21558	-0-	-0-	-0-	21558	2			N	-0-					-0-
12	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	24	1	17500	2	N	-0-					-0-
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
03	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	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

11	3000	N	3491	-0-	491	491	3491	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3100	-0-	-0-	491	3100	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3025	-0-	-75	416	3025	2			Y	-0-					-0-
02	3154	X	2738	-0-	-416	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-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 #: 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
11	0		9336	-0-	9336	27900	9336	2			N	-0-					-0-
12	0		9568	-0-	9568	37468	9568	2			N	-0-					-0-
01	0		9389	-0-	9389	46857	9389	2			N	-0-					-0-
02	52465	X	5608	-0-	-46857	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	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

11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3176	-0-	376	376	3176	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3734	-0-	634	1010	3734	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3596	-0-	596	1606	3596	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

11	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	450	-0-	-1162	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4007	-0-	1007	1007	4007	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

11	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	434	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	448	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2090	-0-	-762	-0-	448	1	1642	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	405	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	448	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	434	1	3028	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3406	-0-	-514	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2964	-0-	-1376	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1686	-0-	-2514	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3631	-0-	-2879	-0-	258	1	3373	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	267	-0-	-6150	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	6417	X	241	-0-	-6176	-0-	241	1			N	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	342	1	5586	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4527	-0-	-457	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4853	-0-	-427	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 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
11	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	23994	2			N	-0-					-0-
12	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
01	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
03	17418	X	17418	-0-	-0-	-0-	17418	2			N	-0-					-0-
04	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 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
11	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3171	-0-	-22	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 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
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2110	-0-	-186	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 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
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5265	-0-	-36	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			Y	-0-					-0-
03	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			Y	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

11	1800	N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1039	-0-	-914	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	48	-0-	-1905	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	1184	1	1693	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

11	0		11101	-0-	11101	34608	11101	2			N	-0-					-0-
12	0		11483	-0-	11483	46091	11483	2			N	-0-					-0-
01	0		11624	-0-	11624	57715	11624	2			N	-0-					-0-
02	67950	X	10235	-0-	-57715	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
04	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

11	7740	X	7543	-0-	-197	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7176	-0-	-853	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7211	-0-	-818	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6483	-0-	-769	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7058	-0-	-785	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

11	780	N	761	-0-	-19	-0-	713	2	48	9	Y	44	43	1			1
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	482	-0-	-328	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1748	2	18	9	Y	16					28
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	2	6	9	Y	5					33
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1755	2	15	9	Y	14					47
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	Y	5	34	1			18
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1843	2	11	9	Y	10	22	1			6
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1754	2	6	9	Y	5	1	1			10

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
11	4200	X	4117	-0-	-83	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4169	-0-	-1	-0-	4169	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
11	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-
01	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	12052	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
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	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
11	5520	X	5106	-0-	-414	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4747	-0-	-895	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	3529	-0-	-2051	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3916	-0-	-844	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4599	-0-	-671	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4104	-0-	-996	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 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
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6509	2	14	9	Y	13					47
12	0		6089	-0-	6089	6089	6089	2			Y	-0-					47
01	0		5471	-0-	5471	11560	5471	2			Y	-0-					47
02	15656	X	4096	-0-	-11560	-0-	4096	2			Y	-0-					47
03	5146	X	4924	-0-	-222	-0-	4924	2			Y	-0-					47
04	4980	X	4470	-0-	-510	-0-	4470	2			Y	-0-					47

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
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			Y	-0-	2	1			20
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	11415	2	14	9	Y	13					33
01	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10229	2	3	9	Y	3					36
02	8848	X	8081	-0-	-767	-0-	8080	2	1	9	Y	1	34	1			3
03	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7911	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			Y	-0-					2

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
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	492	1	3721	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	2862	-0-	-1788	-0-	494	1	2368	2	Y	-0-					-0-
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	508	1	4467	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2515	-0-	-1685	-0-	168	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	276	1	4615	2	Y	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	435	1	4066	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 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
11	0		36167	-0-	36167	123642	36167	2			N	-0-					-0-
12	0		34935	-0-	34935	158577	34935	2			N	-0-					-0-
01	0		32491	-0-	32491	191068	32491	2			N	-0-					-0-
*02	219710	X	28642	-0-	-191068	-0-	28642	2			N	-0-					-0-
*03	29518	X	29518	-0-	-0-	-0-	29518	2			N	-0-					-0-
04	27294	X	27294	-0-	-0-	-0-	27294	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
11	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	4090	2			Y	-0-					67
12	4867	X	4442	-0-	-425	-0-	4442	2			Y	-0-					67
01	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	4280	2	8	9	Y	7	72	1			2
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	4433	X	4220	-0-	-213	-0-	4220	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	3910	2	59	9	Y	54	52	1			2

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 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
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 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
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	1322	-0-	-3049	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
04	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	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
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	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
11	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	3462	2			Y	-0-					31
12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	3591	2			Y	-0-					31
01	3689	X	3405	-0-	-284	-0-	3405	2			Y	-0-					31
02	3332	X	3145	-0-	-187	-0-	3145	2			Y	-0-					31
03	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			Y	-0-					31
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					31

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
11	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			Y	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	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
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1639	-0-	-433	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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
11	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6788	-0-	-1086	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7022	-0-	-852	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5937	-0-	-1175	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7564	-0-	-310	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6889	-0-	-641	-0-	6889	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
11	2340	X	2082	-0-	-258	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1888	-0-	-44	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2208	-0-	-372	-0-	2208	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
11	6600	X	6203	-0-	-397	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6371	-0-	-139	-0-	6198	2	173	9	Y	157	152	1			5
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5834	2	81	9	Y	74	76	1			3
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 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
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	1168	-0-	-4474	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	22930	X	22930	-0-	-0-	-0-	22930	2			N	-0-					-0-
02	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
03	28239	X	28239	-0-	-0-	-0-	28239	2			N	-0-					-0-
04	23807	X	23807	-0-	-0-	-0-	23807	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
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 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
11	3000	N	7575	-0-	4575	5892	7575	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7277	-0-	4177	10069	7198	2	79	9	Y	72	70	1			2
01	16766	X	6697	-0-	-10069	-0-	6697	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5513	2	79	9	Y	72					72
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5841	2	1	9	Y	1	70	1			3
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-	3	1			-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
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5242	-0-	-803	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4957	-0-	-1088	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4996	-0-	-464	-0-	236	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5337	-0-	-708	-0-	267	1	5070	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5087	-0-	-643	-0-	258	1	4829	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
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2432	-0-	-32	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2533	-0-	-77	-0-	2533	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
11	7080	X	6446	-0-	-634	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6614	-0-	-702	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6953	-0-	-363	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6255	-0-	-241	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
03	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	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
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			Y	-0-					-0-
01	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	241	1	6255	2	Y	-0-					-0-
03	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	267	1	6884	2	Y	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	258	1	5751	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
11	3450	X	3309	-0-	-141	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2674	-0-	-546	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2884	-0-	-416	-0-	2884	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
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	258	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	237	1	1836	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	266	1	1860	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1676	-0-	-340	-0-	241	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	262	1	1621	2	N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	258	1	1837	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7650	-0-	-7	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
02	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8140	-0-	-13	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7681	-0-	-599	-0-	7681	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
01	3813	X	3369	-0-	-444	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3111	-0-	-333	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3434	-0-	-226	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3796	-0-	-74	-0-	3783	2	13	9	Y	12					17
12	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	3931	2	3	9	Y	3					20
01	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	3849	2	57	9	Y	52	70	1			2
02	3556	X	3552	-0-	-4	-0-	3529	2	23	9	Y	21	2	1			21
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4016	2	1	9	Y	1					22
04	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	3554	2	1	9	Y	1					23

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 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
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
12	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
01	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 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
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
02	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2793	-0-	-493	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2988	-0-	-42	-0-	2988	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 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 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
11	3000	N	7810	-0-	4810	15775	7502	2	308	9	Y	280	369	1			135
12	23005	X	7230	-0-	-15775	-0-	7044	2	186	9	Y	169	167	1			137
01	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6357	2	194	9	Y	176	262	1			51
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5679	2	160	9	Y	145	154	1			42
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6349	2	114	9	Y	104	113	1			33
04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4833	2	81	9	Y	74	69	1			38

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
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2379	-0-	-197	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2535	-0-	-135	-0-	2535	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
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	8737	-0-	-315	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
01	9052	X	8295	-0-	-757	-0-	8295	2			Y	-0-					-0-
02	8176	X	7671	-0-	-505	-0-	7671	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8580	-0-	-472	-0-	8580	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8072	-0-	-688	-0-	8072	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
11	5280	X	2671	-0-	-2609	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	812	1	351	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	839	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	785	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	677	-0-	-219	-0-	677	1			Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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
11	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
04	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	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
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1835	-0-	-397	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1799	-0-	-217	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1028	-0-	-956	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	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
11	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	731	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	755	-0-	-1818	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	737	1	3192	2	Y	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	682	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	755	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	682	1	2188	2	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
12	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
01	18133	X	18133	-0-	-0-	-0-	18133	2			N	-0-					-0-
02	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
04	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 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
11	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	21981	2			N	-0-					-0-
12	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
01	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
02	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3173	-0-	-392	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3162	-0-	-403	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2913	-0-	-307	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			Y	-0-					-0-
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 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
11	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	2			Y	-0-					37
12	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17896	2			Y	-0-					37
01	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16007	2			Y	-0-					37
02	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			Y	-0-					37
03	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13987	2	22	9	Y	20					57
04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			Y	-0-					57

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 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
11	14490	X	12385	-0-	-2105	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12990	-0-	-1642	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13210	-0-	-957	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11518	-0-	-1222	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12882	-0-	-448	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11603	-0-	-1177	-0-	11603	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1624	-0-	-476	-0-	258	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	224	-0-	-1946	-0-	224	1			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	232	-0-	-1616	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	2046	X	267	-0-	-1779	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	1620	X	258	-0-	-1362	-0-	258	1			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	724	-0-	-716	-0-	360	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	372	-0-	-1116	-0-	372	1			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	372	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	331	1	3941	2	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	342	1	3005	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	316	-0-	-1124	-0-	316	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 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
11	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3542	-0-	-302	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3733	-0-	-111	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2501	-0-	-971	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2514	-0-	-1082	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2599	-0-	-1001	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 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
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
03	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	11003	-0-	-427	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10061	-0-	-1750	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11447	-0-	-364	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10234	-0-	-378	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10856	-0-	-214	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 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
11	5550	X	4676	-0-	-874	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	4862	-0-	-904	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5336	-0-	-430	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4539	-0-	-669	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
04	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	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 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 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
11	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
01	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	2			N	-0-					-0-
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	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
11	0		8017	-0-	8017	23865	8017	2			N	-0-					-0-
12	0		7232	-0-	7232	31097	7232	2			N	-0-					-0-
01	0		5347	-0-	5347	36444	5347	2			N	-0-					-0-
02	41398	X	4954	-0-	-36444	-0-	241	1	4713	2	N	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	267	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	258	1	7008	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
11	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
12	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
03	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	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
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6147	-0-	-273	-0-	6147	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
11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2658	-0-	-380	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2744	N	2511	-0-	-233	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	2718	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
11	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	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
11	4680	X	4422	-0-	-258	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4359	-0-	-477	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4225	-0-	-143	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4222	-0-	-308	-0-	4222	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
11	12240	X	11784	-0-	-456	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11915	-0-	-733	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11572	-0-	-1076	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10162	-0-	-1262	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11048	-0-	-1600	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10400	-0-	-1390	-0-	10400	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
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3003	-0-	-553	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3540	-0-	-480	-0-	3540	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 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
11	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15329	2	45	9	Y	41	179	1			72
12	14869	X	14869	-0-	-0-	-0-	14796	2	73	9	Y	66	87	1			51
01	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13513	2	9	9	Y	8	46	1			13
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11898	2	43	9	Y	39	1	1			51
03	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13069	2	33	9	Y	30					81
04	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12208	2	48	9	Y	44					125

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 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
11	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	1997	-0-	-3397	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	33	-0-	-4839	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
04	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	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
11	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2957	-0-	-375	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	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
11	2640	X	753	-0-	-1887	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	488	-0-	-2302	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1668	-0-	-1122	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 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
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			Y	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2317	-0-	-1651	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
02	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			Y	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			Y	-0-					-0-
04	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	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
11	6960	X	6792	-0-	-168	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6570	-0-	-1211	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7113	-0-	-668	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6387	-0-	-641	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6790	-0-	-464	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6062	-0-	-808	-0-	6062	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
11	7800	X	7360	-0-	-440	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7575	-0-	-485	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6726	-0-	-1241	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5974	-0-	-1194	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	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
11	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2979	-0-	-462	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1010	-0-	-1902	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2793	-0-	-177	-0-	2793	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
11	2100	N	1597	-0-	-503	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2267	-0-	-133	-0-	2267	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
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	258	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	267	1	4686	2	N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	267	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	241	1	4596	2	N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	267	1	5099	2	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	258	1	4507	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 10/03/2022 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
11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	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
11	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	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
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4373	-0-	-1207	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3795	-0-	-1245	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5088	-0-	-492	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	4820	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
11	5940	X	5771	-0-	-169	-0-	342	1	5429	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	312	1	5206	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	353	1	5223	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4812	-0-	-732	-0-	319	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5152	-0-	-986	-0-	353	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4520	-0-	-1240	-0-	313	1	4207	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
11	4890	X	4074	-0-	-816	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4977	-0-	-45	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4403	-0-	-133	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	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
11	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	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
11	4110	X	4040	-0-	-70	-0-	4032	2	8	9	Y	7	27	1			-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	3443	-0-	-645	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3592	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
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	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
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	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
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

11	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8648	-0-	-466	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8920	-0-	-194	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8200	-0-	-60	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8790	-0-	-355	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8404	-0-	-446	-0-	8404	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	335	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	371	1	3853	2	N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	359	1	3654	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	258	1	4692	2	Y	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	267	1	4779	2	Y	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	267	1	5004	2	Y	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	241	1	4333	2	Y	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	267	1	4548	2	Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	258	1	4496	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4932	-0-	-198	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

11	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1438	2	13	9	Y	12					12
12	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1446	2	36	9	Y	33	42	1			3
01	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			Y	-0-	1	1			2
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1261	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
*03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1367	2	15	9	Y	14	13	1			1

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

11	0		11282	-0-	11282	34704	11282	2			N	-0-					-0-
12	0		11449	-0-	11449	46153	11449	2			N	-0-					-0-
01	0		11224	-0-	11224	57377	11224	2			N	-0-					-0-
02	67740	X	10363	-0-	-57377	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
04	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	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
11	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1049	-0-	-811	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	196	-0-	-1680	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5714	-0-	2614	2614	5714	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3590	-0-	590	3204	3590	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

11	4290	X	4289	-0-	-1	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4393	-0-	-40	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3504	-0-	-500	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3579	-0-	-854	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3500	-0-	-790	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

11	5130	X	2452	-0-	-2678	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4221	-0-	-371	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4740	-0-	-300	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	460	1	1997	2	N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	485	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	489	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	447	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	448	1	1974	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	397	1	1217	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

11	0		9917	-0-	9917	30924	9917	2			N	-0-					-0-
12	0		10000	-0-	10000	40924	10000	2			N	-0-					-0-
01	0		9879	-0-	9879	50803	9879	2			N	-0-					-0-
02	59558	X	8755	-0-	-50803	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
04	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

11	9480	X	9150	-0-	-330	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8933	-0-	-863	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	5283	-0-	-4296	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
02	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
03	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22128	2			N	-0-					-0-
04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5954	-0-	-215	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5604	-0-	-192	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	166	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	173	1	3294	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	181	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3069	-0-	-179	-0-	171	1	2898	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	228	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2839	-0-	-641	-0-	210	1	2629	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	241	1	4613	2	N	-0-					-0-
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	267	1	5305	2	N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	258	1	5499	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

11	7500	X	7309	-0-	-191	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7485	-0-	-265	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6792	-0-	-40	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7331	-0-	-233	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6964	-0-	-356	-0-	6964	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

11	4770	X	4686	-0-	-84	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4545	-0-	-322	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4743	-0-	-124	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4339	-0-	-57	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4457	-0-	-223	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			Y	-0-					-0-
12	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			Y	-0-					-0-
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			Y	-0-					-0-
02	11256	X	11129	-0-	-127	-0-	11129	2			Y	-0-					-0-
03	12617	X	11607	-0-	-1010	-0-	11607	2			Y	-0-					-0-
04	12210	X	11342	-0-	-868	-0-	11342	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

11	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	8981	-0-	-2551	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9575	-0-	-1957	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8033	-0-	-1599	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9958	-0-	-706	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9576	-0-	-744	-0-	9576	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
11	9180	X	8785	-0-	-395	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
01	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6910	-0-	-1434	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8965	-0-	-5	-0-	8965	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
11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					-0-
12	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
01	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	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
11	10140	X	8821	-0-	-1319	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	8966	-0-	-1233	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9496	-0-	-314	-0-	9496	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
11	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6126	-0-	-90	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6431	-0-	-229	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 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
11	7980	X	6311	-0-	-1669	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7185	-0-	-1061	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	5866	-0-	-2380	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2545	-0-	-4651	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	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
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
12	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 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
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-					-0-
02	2692	N	2400	-0-	-292	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22265	2	35	9	N	32	9	1			34
12	22902	X	22902	-0-	-0-	-0-	22866	2	36	9	N	33	65	1			2
01	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21847	2	36	9	N	33	34	1			1
02	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	19977	2			N	-0-	1	1			-0-
03	21586	X	21586	-0-	-0-	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	258	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	267	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	189	1	2435	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2280	-0-	-436	-0-	241	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	267	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1775	-0-	-1135	-0-	258	1	1517	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

11	8640	X	8384	-0-	-256	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8141	-0-	-787	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8374	-0-	-492	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7401	-0-	-523	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7956	-0-	-755	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7766	-0-	-604	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

11	2490	N	2404	-0-	-86	-0-	2404	2			Y	-0-	6	1			89
12	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2424	2	18	9	Y	16	48	1			57
01	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	2406	2			Y	-0-	1	1			56
02	2240	N	2118	-0-	-122	-0-	2118	2			Y	-0-					56
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2363	2	173	9	Y	157	84	1			129
04	2340	N	2339	-0-	-1	-0-	2293	2	46	9	Y	42	72	1			99

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

11	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	258	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3762	-0-	-268	-0-	267	1	3495	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	267	1	3123	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3325	-0-	-119	-0-	241	1	3084	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3734	-0-	-48	-0-	267	1	3467	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	258	1	3159	2	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

11	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3854	-0-	-920	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3885	-0-	-91	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4187	-0-	-103	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2426	-0-	-829	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					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
11	5400	X	5308	-0-	-92	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5639	-0-	-3	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			Y	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5505	-0-	-137	-0-	5483	2	22	9	Y	20	19	1			1
04	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5195	2			Y	-0-	1	1			-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
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4138	-0-	-6	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	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
11	4920	X	4650	-0-	-270	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4640	-0-	-444	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4674	-0-	-410	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	4058	-0-	-534	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4608	-0-	-42	-0-	4608	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
11	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
12	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
04	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	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
11	5580	X	5142	-0-	-438	-0-	5142	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5606	-0-	-315	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	5247	-0-	-101	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5628	-0-	-200	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
04	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3244	-0-	-941	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3750	-0-	-435	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3230	-0-	-214	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2640	X	2244	-0-	-396	-0-	288	1	1956	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	297	-0-	-2431	-0-	297	1			N	-0-			-0-
01	2728	X	275	-0-	-2453	-0-	275	1			N	-0-			-0-
02	2464	X	274	-0-	-2190	-0-	274	1			N	-0-			-0-
03	2728	X	293	-0-	-2435	-0-	293	1			N	-0-			-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	383	1	2083	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
11	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
12	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-			-0-
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
02	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-			-0-
04	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	2			N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 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
11	26117	X	26117	-0-	-0-	-0-	26117	2			N	-0-			-0-
12	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	2			N	-0-			-0-
01	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	20262	2			N	-0-			-0-
02	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			N	-0-			-0-
03	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-			-0-
04	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	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
11	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	2			N	-0-			-0-
12	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-			-0-
01	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-			-0-
02	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-			-0-
03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	2			N	-0-			-0-
04	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 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
11	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	2			N	-0-			-0-
12	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-			-0-
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			N	-0-			-0-
02	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11043	2			N	-0-			-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-			-0-
04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	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
11	7620	X	6482	-0-	-1138	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
12	7719	X	7423	-0-	-296	-0-	7423	2			N	-0-			-0-
01	7719	X	7417	-0-	-302	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
02	6972	X	6829	-0-	-143	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
03	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6989	-0-	-181	-0-	6989	2			N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	258	1	6626	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6796	-0-	-24	-0-	262	1	6534	2	N	-0-			-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	267	1	6661	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	5519	-0-	-725	-0-	241	1	5278	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6749	-0-	-164	-0-	267	1	6482	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5692	-0-	-998	-0-	258	1	5434	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 #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4150	-0-	-469	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3955	-0-	-105	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2528	-0-	-1967	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

11	21780	X	17076	-0-	-4704	-0-	17076	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	21173	X	17647	-0-	-3526	-0-	17592	2	55	9	Y	50	49	1			1
01	19809	X	17088	-0-	-2721	-0-	17088	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	17612	X	15077	-0-	-2535	-0-	15027	2	50	9	Y	45					45
03	18817	X	16052	-0-	-2765	-0-	16051	2	1	9	Y	1	44	1			2
04	17070	X	15348	-0-	-1722	-0-	15348	2			Y	-0-	2	1			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

11	6570	X	6455	-0-	-115	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6697	-0-	-185	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5922	-0-	-294	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6417	-0-	-63	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12802	2	4	9	Y	4	46	1			31
12	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13028	2	3	9	Y	3	1	1			33
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12647	2	34	9	Y	31	62	1			2
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11228	2	63	9	Y	57	2	1			57
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12404	2	22	9	Y	20					77
04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11711	2	2	9	Y	2					79

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

11	0		2537	-0-	2537	9258	2537	2			N	-0-					-0-
12	0		2592	-0-	2592	11850	2592	2			N	-0-					-0-
01	0		2224	-0-	2224	14074	2224	2			N	-0-					-0-
02	15642	X	1568	-0-	-14074	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2451	-0-	-928	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1382	-0-	-1168	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

11	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
12	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
02	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
03	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6467	-0-	-1965	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8295	-0-	-137	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6851	-0-	-765	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7510	-0-	-798	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7298	-0-	-742	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	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
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	363	1	3708	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	375	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	375	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2560	-0-	-1192	-0-	339	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	375	1	4039	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	363	1	3634	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
11	9630	X	8177	-0-	-1453	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8817	-0-	-762	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9081	-0-	-405	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8216	-0-	-296	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8885	-0-	-539	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7584	-0-	-1206	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 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
11	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
01	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
02	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	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
11	1800	N	481	-0-	-1319	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	8640	X	8494	-0-	-146	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8697	-0-	-231	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8314	-0-	-552	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7618	-0-	-390	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8132	-0-	-358	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9418	-0-	-692	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	6886	-0-	-3778	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	6645	-0-	-4019	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6710	-0-	-2922	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7832	-0-	-2398	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7748	-0-	-1672	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	2	22	9	Y	20	5	1			55
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					55
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					55
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	Y	1					56
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2296	2	28	9	Y	25	67	1			14
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	2	1	9	Y	1	3	1			12

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
11	4920	X	4820	-0-	-100	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	5017	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
11	5970	X	5779	-0-	-191	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5778	-0-	-205	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	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
11	1350	N	764	-0-	-586	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	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
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	258	1	2690	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2542	-0-	-403	-0-	267	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	262	1	2606	2	Y	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	241	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2913	2	Y	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	258	1	2813	2	Y	-0-					-0-

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
11	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3230	-0-	-304	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2640	-0-	-636	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	2919	2			Y	-0-					-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
11	4320	X	3901	-0-	-419	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4171	-0-	-149	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 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
11	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
12	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
01	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
02	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
04	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	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
11	3060	X	2442	-0-	-618	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2734	-0-	-428	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2160	-0-	-1002	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	2625	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
11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
01	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	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
11	4920	X	4418	-0-	-502	-0-	4418	2			Y	-0-					2
12	4898	X	4655	-0-	-243	-0-	4655	2			Y	-0-					2
01	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4708	2			Y	-0-					2
02	4368	X	4073	-0-	-295	-0-	4073	2			Y	-0-					2
03	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	4350	2			Y	-0-					2
04	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	3958	2			Y	-0-					2

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
11	9390	X	8150	-0-	-1240	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8460	-0-	-1243	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8145	-0-	-1310	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7159	-0-	-1297	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7622	-0-	-1027	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7397	-0-	-793	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 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
11	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-
12	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
02	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
04	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	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
11	0		13875	-0-	13875	42320	13875	2			N	-0-					-0-
12	0		14109	-0-	14109	56429	14109	2			N	-0-					-0-
01	0		14212	-0-	14212	70641	14212	2			N	-0-					-0-
02	83340	X	12699	-0-	-70641	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
03	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8808	-0-	-312	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8797	-0-	-286	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7822	-0-	-1261	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5738	-0-	-2494	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8936	-0-	-178	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8387	-0-	-433	-0-	8387	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
11	2760	X	2624	-0-	-136	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2440	-0-	-288	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4035	-0-	935	935	4035	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3887	-0-	887	1822	3887	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
11	6000	X	5558	-0-	-442	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	4551	-0-	-1649	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	4343	-0-	-1857	-0-	4343	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5320	-0-	-280	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6136	-0-	-64	-0-	6136	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	5424	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
11	0		2911	-0-	2911	7985	2911	2			N	-0-					-0-
12	0		2731	-0-	2731	10716	2731	2			N	-0-					-0-
01	0		2411	-0-	2411	13127	2411	2			N	-0-					-0-
02	15663	X	2536	-0-	-13127	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	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
11	14070	X	13364	-0-	-706	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13661	-0-	-630	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13588	-0-	-269	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	13036	-0-	-314	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9788	-0-	-142	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10048	-0-	-368	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7099	-0-	-2309	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8310	-0-	-1920	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9381	-0-	-399	-0-	9381	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14629	-0-	-406	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	13834	-0-	-1201	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12621	-0-	-959	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	9796	-0-	-5239	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	3063	-0-	-11217	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 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
11	7890	X	7746	-0-	-144	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7799	-0-	-447	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7741	-0-	-505	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7095	-0-	-353	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8084	-0-	-100	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7596	-0-	-144	-0-	7596	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 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
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
02	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 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
11	0		12173	-0-	12173	36988	12173	2			N	-0-					-0-
12	0		10529	-0-	10529	47517	10529	2			N	-0-					-0-
01	0		11965	-0-	11965	59482	11965	2			N	-0-					-0-
02	70498	X	11016	-0-	-59482	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	11619	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 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
11	6540	X	5336	-0-	-1204	-0-	110	1	5226	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4651	-0-	-1828	-0-	113	1	4538	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5594	-0-	-885	-0-	126	1	5468	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4954	-0-	-898	-0-	104	1	4850	2	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	114	1	5440	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	113	1	5342	2	N	-0-					-0-

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
11	6900	X	4698	-0-	-2202	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	1503	-0-	-5534	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	1666	-0-	-5371	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	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
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

11	7860	X	7642	-0-	-218	-0-	165	1	7477	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	6692	-0-	-2484	-0-	170	1	6522	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8054	-0-	-1122	-0-	194	1	7860	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6487	-0-	-1801	-0-	205	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7738	-0-	-942	-0-	193	1	7545	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7455	-0-	-345	-0-	166	1	7289	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

11	6660	X	4912	-0-	-1748	-0-	4912	2			Y	-0-					3
12	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			Y	-0-					3
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			Y	-0-					3
02	5684	X	5665	-0-	-19	-0-	5665	2			Y	-0-					3
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			Y	-0-					3
04	6660	X	6164	-0-	-496	-0-	6164	2			Y	-0-					3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

11	5010	X	4861	-0-	-149	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4967	-0-	-210	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3368	-0-	-1654	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4812	-0-	-408	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	15	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	53	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	166	1	3556	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

11	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
12	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
02	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	6259	-0-	-3816	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

11	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
12	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-					-0-
01	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
03	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
04	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	15537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	9646	-0-	-734	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10360	-0-	-366	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10289	-0-	-375	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9137	-0-	-411	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9440	-0-	-914	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9214	-0-	-806	-0-	9214	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			Y	-0-					-0-
12	2393	N	2324	-0-	-69	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2132	-0-	-528	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

11	750	X	325	-0-	-425	-0-	325	1			N	-0-					-0-
12	806	N	229	-0-	-577	-0-	229	1			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
04	600	N	108	-0-	-492	-0-	108	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	2134	2	55	9	Y	50	48	1			2
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-	2	1			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

11	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			Y	-0-					20
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					20
01	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3876	2			Y	-0-					20
02	3556	X	3303	-0-	-253	-0-	3303	2			Y	-0-					20
03	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			Y	-0-					20
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	539	1	4149	2	N	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	557	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	395	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	503	-0-	-2773	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	3627	X	726	-0-	-2901	-0-	557	1	169	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2768	-0-	-742	-0-	539	1	2229	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

11	5340	X	1241	-0-	-4099	-0-	363	1	878	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	382	-0-	-4578	-0-	375	1	7	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	375	-0-	-6042	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	5796	X	5309	-0-	-487	-0-	232	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5908	-0-	-509	-0-	138	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	129	1	4700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3093	-0-	-2937	-0-	539	1	2554	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	6076	X	1333	-0-	-4743	-0-	557	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5667	-0-	-6	-0-	539	1	5128	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4398	-0-	-390	-0-	431	1	3967	2	Y	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	557	1	5460	2	Y	-0-					-0-
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	539	1	5620	2	Y	-0-					-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

11	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
12	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
01	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	15434	2			N	-0-					-0-
02	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
03	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
04	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

11	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
12	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
01	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

11	5250	X	4862	-0-	-388	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4933	-0-	-430	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4928	-0-	-342	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5608	-0-	-747	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4984	-0-	-1166	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5661	2	29	9	Y	26	3	1			44
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5836	2	20	9	Y	18	12	1			50
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			Y	-0-					50
02	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5685	2	50	9	Y	45					95
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5831	2	30	9	Y	27					122
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 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
11	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-
12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-					-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
04	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

11	5400	X	3551	-0-	-1849	-0-	363	1	3188	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2771	-0-	-2809	-0-	375	1	2396	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	3776	-0-	-1804	-0-	375	1	3401	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	339	-0-	-3385	-0-	339	1			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	375	1	6156	2	N	-0-					-0-
04	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	363	1	6880	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	539	1	2350	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
12	3038	X	2308	-0-	-730	-0-	557	1	1751	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	1911	-0-	-833	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	267	1	3468	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	258	1	3402	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

11	5760	X	3348	-0-	-2412	-0-	731	1	2617	2	Y	-0-	5	1			22
12	5952	X	3656	-0-	-2296	-0-	755	1	2901	2	Y	-0-					22
01	5952	X	4411	-0-	-1541	-0-	755	1	3656	2	Y	-0-					22
02	5376	X	1207	-0-	-4169	-0-	682	1	525	2	Y	-0-					22
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					22
04	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

11	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
12	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	20241	2			N	-0-					-0-
01	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
02	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
03	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
04	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

11	20654	X	7787	-0-	-12867	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
12	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6869	-0-	6869	21667	6869	2			N	-0-					-0-
12	0		6898	-0-	6898	28565	6898	2			N	-0-					-0-
01	0		7427	-0-	7427	35992	7427	2			N	-0-					-0-
02	42346	X	6354	-0-	-35992	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	5640	X	2742	-0-	-2898	-0-	97	1	2645	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	4926	-0-	-1522	-0-	100	1	4826	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3384	-0-	-3064	-0-	127	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	287	-0-	-5537	-0-	167	1	120	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5037	-0-	-915	-0-	136	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	169	1	4016	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
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3516	-0-	-460	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	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
11	4740	X	4355	-0-	-385	-0-	4297	2	58	9	Y	53	47	1			6
12	4836	X	4299	-0-	-537	-0-	4284	2	15	9	Y	14	1	1			19
01	4836	X	4220	-0-	-616	-0-	4216	2	4	9	Y	4					23
02	4256	X	3476	-0-	-780	-0-	3458	2	18	9	Y	16					39
03	4495	X	3481	-0-	-1014	-0-	3475	2	6	9	Y	5					44
04	4350	X	3148	-0-	-1202	-0-	3145	2	3	9	Y	3					47

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
11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8900	-0-	-834	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9415	-0-	-319	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8439	-0-	-353	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9194	-0-	-540	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8902	-0-	-398	-0-	8902	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
11	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
02	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
04	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6132	-0-	-138	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
12	6479	X	6033	-0-	-446	-0-	6033	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6247	-0-	-232	-0-	6247	2			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5685	-0-	-167	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
03	6417	X	5941	-0-	-476	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	6091	-0-	-29	-0-	6091	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
11	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7438	-0-	-157	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6914	-0-	-142	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7084	-0-	-728	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6922	-0-	-638	-0-	6922	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
11	14520	X	13538	-0-	-982	-0-	13538	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	13670	-0-	-1334	-0-	13670	2			Y	-0-					-0-
01	14632	X	13286	-0-	-1346	-0-	13286	2			Y	-0-					-0-
02	12628	X	12066	-0-	-562	-0-	12066	2			Y	-0-					-0-
03	13981	X	13008	-0-	-973	-0-	13008	2			Y	-0-					-0-
04	13530	X	12717	-0-	-813	-0-	12717	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
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			Y	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 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
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
03	28610	X	28610	-0-	-0-	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
04	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	25088	2			N	-0-					-0-

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
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	539	1	2861	2	Y	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	557	1	2327	2	Y	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	557	1	2473	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	503	1	1765	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	557	1	2326	2	Y	-0-					-0-
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	539	1	2168	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4862	-0-	4862	15139	342	1	4520	2	N	-0-			-0-
12	0		4453	-0-	4453	19592	353	1	4100	2	N	-0-			-0-
01	0		4496	-0-	4496	24088	353	1	4143	2	N	-0-			-0-
02	28074	X	3986	-0-	-24088	-0-	319	1	3667	2	N	-0-			-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	353	1	4375	2	N	-0-			-0-
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	342	1	3931	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

11	0		9120	-0-	9120	27827	9120	2			N	-0-			-0-
12	0		9259	-0-	9259	37086	9259	2			N	-0-			-0-
01	0		8686	-0-	8686	45772	8686	2			N	-0-			-0-
02	53038	X	7266	-0-	-45772	-0-	7266	2			N	-0-			-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-			-0-
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

11	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
12	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

11	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	2			Y	-0-			-0-
12	6448	X	6083	-0-	-365	-0-	6083	2			Y	-0-			-0-
01	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	6265	2			Y	-0-			-0-
02	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	5508	2			Y	-0-			-0-
03	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	5910	2			Y	-0-			-0-
04	6060	X	5843	-0-	-217	-0-	5843	2			Y	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

11	42594	X	42594	-0-	-0-	-0-	42594	2			N	-0-			-0-
12	43956	X	43956	-0-	-0-	-0-	43956	2			N	-0-			-0-
01	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-	44233	2			N	-0-			-0-
02	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	37060	2			N	-0-			-0-
03	42089	X	42089	-0-	-0-	-0-	42089	2			N	-0-			-0-
04	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-	40276	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

11	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	95	1	5859	2	N	-0-			-0-
12	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	267	1	10522	2	N	-0-			-0-
01	945	X	945	-0-	-0-	-0-	267	1	678	2	N	-0-			-0-
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	241	1	11514	2	N	-0-			-0-
03	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	267	1	20165	2	N	-0-			-0-
04	20123	X	20123	-0-	-0-	-0-	258	1	19865	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3499	-0-	-431	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	3095	-0-	-36	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2540	-0-	-736	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2769	-0-	-858	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4073	2	35	9	Y	32	31	1			1
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3999	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					3
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4163	2	32	9	Y	29	28	1			4
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			Y	-0-	1	1			3

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3969	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			Y	-0-					-0-
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	681	1	4896	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4543	-0-	-45	-0-	704	1	3839	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	1943	-0-	-3699	-0-	571	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	562	-0-	-4646	-0-	562	1			N	-0-					-0-
03	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	732	1	4946	2	N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	758	1	6434	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	607	1	817	2	N	-0-					-0-
12	868	X	627	-0-	-241	-0-	627	1			N	-0-					-0-
01	1302	X	659	-0-	-643	-0-	659	1			N	-0-					-0-
02	1316	X	573	-0-	-743	-0-	573	1			N	-0-					-0-
03	1457	X	633	-0-	-824	-0-	530	1	103	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	484	-0-	-926	-0-	484	1			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 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
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
03	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	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
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	363	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	375	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	375	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	339	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	194	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	985	-0-	-155	-0-	258	1	727	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	267	1	588	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	890	-0-	-257	-0-	267	1	623	2	N	-0-					-0-
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	241	1	520	2	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	263	1	689	2	N	-0-					-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	258	1	532	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
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	330	1	3238	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	315	1	2859	2	Y	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	313	1	3027	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2583	-0-	-189	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	201	1	2953	2	Y	36	35	1			1
							40	9									
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	334	1	2801	2	Y	-0-	1	1			-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
11	5460	X	4991	-0-	-469	-0-	4991	2			Y	-0-	3	1			15
12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	5216	2	32	9	Y	29	28	1			16
01	5549	X	4999	-0-	-550	-0-	4999	2			Y	-0-	1	1			15
02	5012	X	4627	-0-	-385	-0-	4627	2			Y	-0-					15
03	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	5032	2	66	9	Y	60	70	1			5
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			Y	-0-	3	1			2

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
11	9630	X	9075	-0-	-555	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9398	-0-	-553	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9573	-0-	-378	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9649	-0-	-85	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	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
11	5400	X	4691	-0-	-709	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4783	-0-	-797	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4514	-0-	-1066	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3943	-0-	-1097	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4426	-0-	-565	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4071	-0-	-609	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

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
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	812	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4788	-0-	1688	1688	839	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3633	-0-	533	2221	839	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	758	-0-	-2042	179	758	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	839	1	481	2	N	-0-					-0-
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	812	1	2766	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3578	-0-	-34	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3723	-0-	-276	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	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
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2976	-0-	-552	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1849	-0-	-1931	-0-	1849	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
11	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	2907	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2579	-0-	-361	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2835	-0-	-75	-0-	2835	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
11	0		10149	-0-	10149	30563	10149	2			N	-0-					-0-
12	0		9098	-0-	9098	39661	9098	2			N	-0-					-0-
01	0		9803	-0-	9803	49464	9803	2			N	-0-					-0-
02	57749	X	8285	-0-	-49464	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	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
11	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	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
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6684	-0-	-396	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6422	-0-	-1142	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	5970	-0-	-1594	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5140	-0-	-1692	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	4503	-0-	-2658	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4926	-0-	-1764	-0-	4926	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 #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4958	-0-	-126	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3538	-0-	-1054	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4740	-0-	-60	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	989	-0-	-215	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 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
11	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
03	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1039	-0-	-761	-0-	258	1	781	2	N	-0-					-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	267	1	2276	2	N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	267	1	2267	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	267	1	1413	2	N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	258	1	2009	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	241	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	228	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	258	1	2773	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8730	-0-	-870	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8139	-0-	-1781	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9589	-0-	-331	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9000	-0-	-270	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 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
11	0		9241	-0-	9241	28912	9241	2			N	-0-					-0-
12	0		9776	-0-	9776	38688	9776	2			N	-0-					-0-
01	0		9405	-0-	9405	48093	9405	2			N	-0-					-0-
02	56624	X	8531	-0-	-48093	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 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
11	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	20114	2			N	-0-					-0-
12	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
02	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16302	2			N	-0-					-0-
03	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
04	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	16514	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
11	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2882	-0-	-338	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	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
11	6600	X	6581	-0-	-19	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5294	-0-	-1526	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6393	-0-	-458	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6092	-0-	-96	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6153	-0-	-417	-0-	6153	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
11	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2088	-0-	-857	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2262	-0-	-398	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 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
11	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
12	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	26380	2			N	-0-					-0-
01	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
02	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
03	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
04	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	20341	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
11	11310	X	9966	-0-	-1344	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11005	-0-	-682	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11525	-0-	-162	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9812	-0-	-744	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10973	-0-	-435	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10562	-0-	-598	-0-	10562	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9606	-0-	-965	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8881	-0-	-667	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8791	-0-	-1780	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7314	-0-	-312	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7615	-0-	-197	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7143	-0-	-417	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 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
11	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
01	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
03	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 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
11	3210	X	731	-0-	-2479	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	3317	X	674	-0-	-2643	-0-	674	1			N	-0-					-0-
01	868	X	755	-0-	-113	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	584	1	6573	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4161	-0-	-39	-0-	4154	2	7	9	Y	6	43	1			1
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3066	-0-	-826	-0-	3063	2	3	9	Y	3					3
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					3
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	4058	2	4	9	Y	4					7

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 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
11	0		5647	-0-	5647	15649	258	1	5389	2	N	-0-					-0-
12	0		5284	-0-	5284	20933	267	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	0		5675	-0-	5675	26608	267	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	32081	X	5473	-0-	-26608	-0-	241	1	5232	2	N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	267	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	258	1	3924	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 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
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	34630	X	34630	-0-	-0-	-0-	34630	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	26250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	8218	-0-	-28	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
01	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
01	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 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
11	4860	X	4505	-0-	-355	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4489	-0-	-533	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3746	-0-	-678	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4106	-0-	-792	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 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
11	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3606	-0-	-579	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3839	-0-	-346	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3729	-0-	-111	-0-	3729	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 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
11	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	12806	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
02	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
03	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
04	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	11412	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 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
11	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			N	-0-					-0-
12	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
01	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
03	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

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
11	0		6887	-0-	6887	21079	6887	2			N	-0-					-0-
12	0		6887	-0-	6887	27966	6887	2			N	-0-					-0-
01	0		7026	-0-	7026	34992	7026	2			N	-0-					-0-
02	41086	X	6094	-0-	-34992	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	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 #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 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
11	9240	X	9024	-0-	-216	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9182	-0-	-25	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
01	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
03	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

11	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

11	5730	X	5599	-0-	-131	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5749	-0-	-234	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	5534	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

11	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	258	1	1990	2	N	-0-					-0-
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	267	1	2206	2	N	-0-					-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	267	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	241	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	267	1	2536	2	N	-0-					-0-
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	258	1	1999	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

11	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	25280	2			N	-0-					-0-
12	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
01	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-	22313	2			N	-0-					-0-
02	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19083	2			N	-0-					-0-
03	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
04	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

11	17790	X	14914	-0-	-2876	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	14518	-0-	-3865	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	16729	-0-	-1654	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	14959	-0-	-1449	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
03	16182	X	16055	-0-	-127	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	14474	-0-	-1726	-0-	14474	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

11	6210	X	5289	-0-	-921	-0-	256	1	5033	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	4351	-0-	-1446	-0-	266	1	4085	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5794	-0-	-375	-0-	264	1	5530	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4551	-0-	-1021	-0-	231	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4381	-0-	-1788	-0-	267	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	2547	-0-	-3063	-0-	230	1	2317	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 #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 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
11	8580	X	8379	-0-	-201	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	3973	-0-	-4986	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	310	-0-	-8649	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					-0-
03	8680	X	14	-0-	-8666	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	35	-0-	-8335	-0-	35	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
11	2910	X	1942	-0-	-968	-0-	306	1	1636	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	707	-0-	-2300	-0-	316	1	391	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1920	-0-	-1087	-0-	316	1	1604	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	789	-0-	-1479	-0-	286	1	503	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	316	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	215	-0-	-1735	-0-	215	1			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
11	6450	X	5851	-0-	-599	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5866	-0-	-799	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5445	-0-	-43	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5983	-0-	-62	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	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
11	6900	X	6638	-0-	-262	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6579	-0-	-520	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6794	-0-	-305	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5862	-0-	-550	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6369	-0-	-730	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	6166	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
11	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	531	-0-	-2135	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2135	-0-	-49	-0-	241	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	267	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	258	1	1514	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
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 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
11	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
01	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
03	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 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
11	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7024	-0-	-446	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7387	-0-	-332	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6860	-0-	-239	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6238	-0-	-314	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6535	-0-	-843	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6247	-0-	-893	-0-	6247	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	456	-0-	-1824	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	12	-0-	-408	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4240	-0-	4240	13096	4240	2			N	-0-					-0-
12	0		4380	-0-	4380	17476	4380	2			N	-0-					-0-
01	0		3670	-0-	3670	21146	3670	2			N	-0-					-0-
02	24663	X	3517	-0-	-21146	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5544	-0-	-306	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5913	-0-	-387	-0-	5913	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	447	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	446	1	1748	2	N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	342	1	1875	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	390	1	331	2	N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	440	1	297	2	N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	367	1	1445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	3820	-0-	-2300	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3459	-0-	-2059	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	2236	-0-	-3065	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3203	-0-	-969	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2708	-0-	-1102	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

11	2490	X	755	-0-	-1735	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	948	-0-	-1625	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1381	-0-	-1192	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	301	-0-	-2023	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
02	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
03	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
04	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

11	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
12	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
01	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	18230	2			N	-0-					-0-
02	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
03	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
04	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	16268	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10960

11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
12	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
01	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
04	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

11	7050	X	6832	-0-	-218	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6848	-0-	-437	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6154	-0-	-342	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6863	-0-	-267	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6778	-0-	-62	-0-	6778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	2	11	9	Y	10					27
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3225	2	12	9	Y	11	37	1			1
01	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	3001	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2884	X	2734	-0-	-150	-0-	2712	2	22	9	Y	20					20
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3075	2	17	9	Y	15	34	1			1
04	3090	X	3067	-0-	-23	-0-	3064	2	3	9	Y	3	1	1			3

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

11	0		2986	-0-	2986	8914	2986	2			N	-0-					-0-
12	0		3134	-0-	3134	12048	3134	2			N	-0-					-0-
01	0		3104	-0-	3104	15152	3104	2			N	-0-					-0-
02	17990	X	2838	-0-	-15152	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

11	5490	X	5187	-0-	-303	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5549	-0-	-341	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5997	-0-	-110	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5469	-0-	-47	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	6048	-0-	-59	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5770	-0-	-20	-0-	5770	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

11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
12	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8158	-0-	-181	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6877	-0-	-1131	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7920	-0-	-946	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7341	-0-	-1239	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

11	9060	X	8829	-0-	-231	-0-	8829	2			Y	-0-	2	1			1
12	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	9026	2			Y	-0-					1
01	9207	X	8724	-0-	-483	-0-	8724	2			Y	-0-					1
02	8232	X	7990	-0-	-242	-0-	7950	2	40	9	Y	36	34	1			3
03	9114	X	8704	-0-	-410	-0-	8704	2			Y	-0-	2	1			1
04	8820	X	8623	-0-	-197	-0-	8623	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2674	-0-	-1821	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	1514	-0-	-2546	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1220	-0-	-2810	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	821	-0-	-3079	-0-	821	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

11	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	2			N	-0-					-0-
12	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
01	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
02	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
03	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	14053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	0		1049	-0-	1049	3195	534	1	515	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	0		311	-0-	311	3506	151	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	3536	30	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	635	-0-	-2165	1371	635	1			Y	-0-					-0-
03	1938	N	567	-0-	-1371	-0-	567	1			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

11	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4546	-0-	-135	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4427	-0-	-316	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3884	-0-	-400	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4295	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

11	6570	X	6178	-0-	-392	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5913	-0-	-907	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6551	-0-	-269	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5711	-0-	-449	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6113	-0-	-552	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6031	-0-	-299	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

11	4860	X	4239	-0-	-621	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6273	-0-	-175	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5761	-0-	-63	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5982	-0-	-466	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5685	-0-	-555	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

11	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	4098	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3733	-0-	-187	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4620	X	4455	-0-	-165	-0-	516	1	3939	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	533	1	3089	2	Y	-0-					-0-
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	427	1	5507	2	Y	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	367	1	4941	2	Y	-0-					-0-
03	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	429	1	5435	2	Y	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	408	1	5048	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	258	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	267	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	267	1	3683	2	N	-0-					-0-
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	241	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	267	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1096	-0-	-1754	-0-	258	1	838	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2643	-0-	-643	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

11	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
12	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
01	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
03	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
04	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	12237	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
12	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10691	-0-	-314	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9823	-0-	-117	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10640	-0-	-365	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9835	-0-	-815	-0-	9835	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

11	6960	X	5103	-0-	-1857	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	4806	-0-	-2386	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5233	-0-	-1959	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4570	-0-	-1926	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5480	-0-	-1712	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	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 #: 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
11	7170	X	6260	-0-	-910	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7399	-0-	-10	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7343	-0-	-4	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6171	-0-	-269	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7158	-0-	-251	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6360	-0-	-810	-0-	6360	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

11	6150	X	5568	-0-	-582	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			Y	-0-					-0-
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			Y	-0-					-0-
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			Y	-0-					-0-
04	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

11	4590	X	3669	-0-	-921	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4091	-0-	-311	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

11	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19763	2			N	-0-					-0-
12	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
01	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-					-0-
02	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
03	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
04	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	606	1	1581	2	Y	-0-					1
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	508	1	781	2	Y	-0-					1
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			Y	-0-					1
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	606	1	424	2	Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

11	690	N	528	-0-	-162	-0-	528	1			N	-0-					-0-
12	713	N	507	-0-	-206	-0-	507	1			N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	1			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	1			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
01	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5990	-0-	-282	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4955	-0-	4955	14893	4955	2			N	-0-					-0-
12	0		4847	-0-	4847	19740	4847	2			N	-0-					-0-
01	0		4767	-0-	4767	24507	4767	2			N	-0-					-0-
02	29033	X	4526	-0-	-24507	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3869	-0-	3869	12253	3869	2			N	-0-					-0-
12	0		4220	-0-	4220	16473	4220	2			N	-0-					-0-
01	0		4273	-0-	4273	20746	4273	2			N	-0-					-0-
02	24660	X	3914	-0-	-20746	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6002	-0-	-136	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5437	-0-	-163	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5585	-0-	-615	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 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
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4647	-0-	-65	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3882	-0-	-678	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	6014	-0-	-31	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5987	-0-	-182	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9317	-0-	-493	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
12	10137	X	9120	-0-	-1017	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
01	9827	X	9063	-0-	-764	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
02	8876	X	8146	-0-	-730	-0-	8146	2			N	-0-			-0-
03	9703	X	9060	-0-	-643	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8920	-0-	-410	-0-	8920	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

11	4950	X	4888	-0-	-62	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
12	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4431	-0-	-161	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
03	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4804	-0-	-296	-0-	4804	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5445	-0-	-476	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	5325	-0-	-596	-0-	5325	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	4840	-0-	-508	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	5545	-0-	-221	-0-	5545	2			N	-0-			-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

11	4500	X	4126	-0-	-374	-0-	4126	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	3976	-0-	-674	-0-	3976	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
02	4200	X	3566	-0-	-634	-0-	219	1	3347	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4156	-0-	-494	-0-	237	1	3919	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3820	-0-	-320	-0-	253	1	3567	2	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

11	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-			-0-
12	10974	X	9497	-0-	-1477	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
01	10974	X	10691	-0-	-283	-0-	10691	2			N	-0-			-0-
02	9912	X	8904	-0-	-1008	-0-	8904	2			N	-0-			-0-
03	10974	X	10313	-0-	-661	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
04	10350	X	9811	-0-	-539	-0-	9811	2			N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

11	0		1166	-0-	1166	3519	1166	2			N	-0-			-0-
12	0		1286	-0-	1286	4805	1286	2			N	-0-			-0-
01	0		1228	-0-	1228	6033	1228	2			N	-0-			-0-
02	7208	X	1175	-0-	-6033	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	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

11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	4463	-0-	-869	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	4501	-0-	-315	-0-	4501	2			N	-0-			-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-			-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 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
11	0		19841	-0-	19841	28958	19841	2			N	-0-					-0-
12	0		18289	-0-	18289	47247	18289	2			N	-0-					-0-
01	0		14646	-0-	14646	61893	14646	2			N	-0-					-0-
02	74765	X	12872	-0-	-61893	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
03	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

11	0		6202	-0-	6202	18249	6202	2			N	-0-					-0-
12	0		5294	-0-	5294	23543	5294	2			N	-0-					-0-
01	0		5314	-0-	5314	28857	5314	2			N	-0-					-0-
02	33052	X	4195	-0-	-28857	-0-	123	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	150	1	5058	2	N	-0-					-0-
04	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	146	1	4794	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

11	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
12	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	251	-0-	-4145	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	755	1	9064	2	N	-0-					-0-
04	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

11	10800	X	10317	-0-	-483	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	7624	-0-	-3133	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8017	-0-	-1699	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10369	-0-	-388	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9585	-0-	-1005	-0-	9585	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

11	2880	X	2488	-0-	-392	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2123	-0-	-698	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

11	10080	X	9967	-0-	-113	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	10004	-0-	-412	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	10147	-0-	-21	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8833	-0-	-463	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9631	-0-	-661	-0-	9631	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9403	-0-	-557	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	334	1	4904	2	N	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	345	1	6914	2	N	-0-					-0-
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	461	1	6441	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	3060	-0-	-2400	-0-	488	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5644	-0-	-494	-0-	484	1	5160	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5844	-0-	-96	-0-	295	1	5549	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 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
11	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
12	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
01	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
02	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	15643	2			N	-0-					-0-
04	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	14369	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 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
11	7050	X	6840	-0-	-210	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6889	-0-	-365	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5273	-0-	-1279	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6493	-0-	-647	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 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
11	7470	X	5674	-0-	-1796	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5757	-0-	-1900	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5816	-0-	-1469	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4882	-0-	-1670	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3572	-0-	-2287	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4063	-0-	-1607	-0-	4063	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 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
11	6810	X	6491	-0-	-319	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6590	-0-	-385	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6060	-0-	-44	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6569	-0-	-127	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6407	-0-	-73	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

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
11	7620	X	6401	-0-	-1219	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7436	-0-	-314	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4939	-0-	-1837	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6947	-0-	-253	-0-	6947	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
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	363	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	375	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	290	1	1663	2	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	339	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4559	-0-	-215	-0-	375	1	4184	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	363	1	4566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	258	1	4251	2	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	267	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	267	1	6729	2	N	-0-					-0-
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	241	1	6012	2	N	-0-					-0-
03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	267	1	7160	2	N	-0-					-0-
04	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	254	1	5744	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
11	9180	X	8503	-0-	-677	-0-	8503	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	8799	-0-	-470	-0-	8799	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8979	-0-	-290	-0-	8979	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7964	-0-	-324	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8789	-0-	-201	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	8314	-0-	-386	-0-	8314	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
11	8250	X	8164	-0-	-86	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8082	-0-	-350	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7894	-0-	-600	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7227	-0-	-445	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7327	-0-	-1167	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7135	-0-	-1025	-0-	7135	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
11	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
12	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			N	-0-					-0-
01	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
02	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3743	-0-	-937	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3548	-0-	-148	-0-	241	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	267	1	3808	2	N	-0-					-0-
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	258	1	3696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	595	-0-	-4115	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	196	-0-	-4671	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	56	-0-	-2269	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	2	-0-	-1958	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	620	X	220	-0-	-400	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6558	-0-	-1223	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7349	-0-	-401	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6163	-0-	-809	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6748	-0-	-971	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6422	-0-	-688	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	6960	X	6656	-0-	-304	-0-	6656	2			Y	-0-					11
12	7192	X	6912	-0-	-280	-0-	6912	2			Y	-0-					11
01	7192	X	6822	-0-	-370	-0-	6822	2			Y	-0-					11
02	6496	X	6168	-0-	-328	-0-	6168	2			Y	-0-					11
03	7161	X	6918	-0-	-243	-0-	6918	2			Y	-0-					11
04	6690	X	6649	-0-	-41	-0-	6649	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

11	2400	X	1870	-0-	-530	-0-	812	1	1058	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	839	1	4089	2	Y	-0-					-0-
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	839	1	7044	2	Y	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	758	1	5325	2	Y	-0-					-0-
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	755	1	5956	2	Y	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	731	1	5642	2	Y	34	33	1			1
							37	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	2538	N	2136	-0-	-402	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	241	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	264	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	247	1	2022	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

11	2490	X	2261	-0-	-229	-0-	812	1	1359	2	Y	82	90	1			2
							90	9									
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	839	1	1779	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	3100	N	3817	-0-	717	717	839	1	2978	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3393	-0-	593	1310	758	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2757	-0-	-343	967	839	1	1918	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	477	-0-	-2013	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		706	-0-	706	706	573	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	706					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	706					Y	-0-					-0-
02	706	N	-0-	-0-	-706	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3522	-0-	-426	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3876	-0-	-384	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

11	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6438	2	54	9	Y	49	75	1			1
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6136	2	57	9	Y	52	50	1			2
02	5348	X	5327	-0-	-21	-0-	5327	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	5777	2	64	9	Y	58	56	1			2
04	5730	X	5578	-0-	-152	-0-	5578	2			Y	-0-	2	1			-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	258	1	3857	2	Y	19	65	1			1
							21	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	267	1	4008	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	267	1	4525	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	241	1	4036	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	267	1	4588	2	Y	29	28	1			1
							32	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	258	1	4433	2	Y	-0-	1	1			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

11	10140	X	9698	-0-	-442	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10035	-0-	-443	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	9584	-0-	-615	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8245	-0-	-939	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9659	-0-	-478	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9250	-0-	-470	-0-	9250	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

11	6450	X	6130	-0-	-320	-0-	6130	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6264	-0-	-401	-0-	6264	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6463	-0-	-202	-0-	6395	2	68	9	Y	62	60	1			2
02	5712	X	5446	-0-	-266	-0-	5417	2	29	9	Y	26	27	1			1
03	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5667	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6240	X	5760	-0-	-480	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					3
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3345	2	96	9	Y	87	84	1			6
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-	3	1			3
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					3
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					3

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 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
11	49159	X	49159	-0-	-0-	-0-	342	1	48817	2	N	-0-					-0-
12	40625	X	40625	-0-	-0-	-0-	353	1	40272	2	N	-0-					-0-
01	34169	X	34169	-0-	-0-	-0-	353	1	33816	2	N	-0-					-0-
02	27749	X	27749	-0-	-0-	-0-	319	1	27430	2	N	-0-					-0-
03	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-	68	1	25703	2	N	-0-					-0-
04	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	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
11	10770	X	9602	-0-	-1168	-0-	9602	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	9438	-0-	-1691	-0-	9438	2			Y	-0-					-0-
01	10974	X	9430	-0-	-1544	-0-	9430	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8401	-0-	-1063	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	9205	-0-	-1211	-0-	9205	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8961	-0-	-639	-0-	8961	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
11	5640	X	5012	-0-	-628	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4754	-0-	-919	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4782	-0-	-202	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5233	-0-	-285	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4915	-0-	-95	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 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
11	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	5328	-0-	-3879	-0-	5328	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					-0-
02	28526	X	28526	-0-	-0-	-0-	28526	2			Y	-0-					-0-
03	34932	X	34932	-0-	-0-	-0-	34932	2			Y	-0-					-0-
04	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
02	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	731	1	1843	2	Y	18	3	1			22
							20	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	755	1	1639	2	Y	18					40
							20	9									
01	1953	N	1525	-0-	-428	-0-	755	1	750	2	Y	18	50	1			8
							20	9									
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	682	1	2039	2	Y	24	2	1			30
							26	9									
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	755	1	2099	2	Y	30	37	1			23
							33	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	731	1	1738	2	Y	6	17	1			12
							7	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3427	-0-	-101	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3800	-0-	-106	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	11250	X	9465	-0-	-1785	-0-	539	1	8926	2	N	-0-					-0-
12	11625	X	7926	-0-	-3699	-0-	557	1	7369	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	11017	-0-	-50	-0-	557	1	10460	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	485	-0-	-8475	-0-	485	1			N	-0-					-0-
03	9796	X	5088	-0-	-4708	-0-	373	1	4715	2	N	-0-					-0-
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	526	1	10382	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

11	9750	X	9611	-0-	-139	-0-	9611	2			Y	-0-					-0-
12	10075	X	9830	-0-	-245	-0-	9830	2			Y	-0-					-0-
01	10075	X	2340	-0-	-7735	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
02	9044	X	8481	-0-	-563	-0-	8481	2			Y	-0-					-0-
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			Y	-0-					-0-
04	9600	X	9278	-0-	-322	-0-	9278	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	342	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	353	1	4117	2	N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	353	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3046	-0-	-594	-0-	319	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	353	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	342	1	4032	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

11	0		4011	-0-	4011	12431	4011	2			N	-0-					-0-
12	0		3879	-0-	3879	16310	3879	2			N	-0-					-0-
01	0		3414	-0-	3414	19724	3414	2			N	-0-					-0-
02	22921	X	3197	-0-	-19724	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					20
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					20
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					20
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			Y	-0-					20
03	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			Y	-0-					20
04	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3048	2			Y	-0-					20

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2702	-0-	-568	-0-	2702	2			N	-0-					32
12	3348	X	2865	-0-	-483	-0-	2865	2			N	-0-					32
01	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	2942	2			N	-0-					32
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					32
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					32
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					32

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2645	-0-	-475	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1544	-0-	-1649	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1727	-0-	-1497	-0-	1681	2	46	9	Y	42	40	1			2
04	2640	X	2579	-0-	-61	-0-	2579	2			Y	-0-	2	1			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3625	-0-	-1235	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3313	-0-	-1678	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3367	-0-	-1057	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3239	-0-	-1659	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2238	-0-	-1662	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 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
11	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
12	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
01	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
02	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	2755	2	22	9	N	20					20
12	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					20
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					20
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					20
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					20
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	258	1	4137	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	267	1	3812	2	Y	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	267	1	3839	2	Y	-0-					-0-
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	241	1	3214	2	Y	58					58
							64	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	267	1	3849	2	Y	-0-	56	1			2
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	258	1	3580	2	Y	-0-	2	1			-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
11	5280	X	5149	-0-	-131	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	1983	-0-	-3473	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	2506	-0-	-2950	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	241	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	267	1	5705	2	N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	258	1	5189	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4110	X	3248	-0-	-862	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2789	-0-	-1458	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2325	-0-	-699	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2266	-0-	-1082	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2091	-0-	-1149	-0-	2091	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
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7237	-0-	-17	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6486	-0-	-122	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7022	-0-	-294	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6648	-0-	-432	-0-	6648	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
11	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
01	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	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
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	658	-0-	-2926	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	1369	-0-	-2599	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3778	-0-	-62	-0-	3778	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
11	8280	X	8186	-0-	-94	-0-	8185	2	1	9	Y	1					3
12	8556	X	8298	-0-	-258	-0-	8298	2			Y	-0-					3
01	8525	X	8388	-0-	-137	-0-	8360	2	28	9	Y	25					28
02	7644	X	7239	-0-	-405	-0-	7192	2	47	9	Y	43	39	1			32
03	8463	X	8409	-0-	-54	-0-	8409	2			Y	-0-	2	1			30
04	8190	X	8015	-0-	-175	-0-	7992	2	23	9	Y	21					51

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
11	0		2501	-0-	2501	8738	2501	2			N	-0-					-0-
12	0		2986	-0-	2986	11724	2986	2			N	-0-					-0-
01	0		2429	-0-	2429	14153	2429	2			N	-0-					-0-
02	17069	X	2916	-0-	-14153	-0-	118	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	117	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	112	1	3143	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
11	6300	X	6094	-0-	-206	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	6496	2			Y	-0-					-0-
01	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6468	2			Y	-0-					-0-
02	5880	X	5873	-0-	-7	-0-	5873	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	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
11	1950	N	1739	-0-	-211	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1824	-0-	-98	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1532	-0-	-92	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-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
11	6690	X	6442	-0-	-248	-0-	6442	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6221	-0-	-692	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6789	-0-	-124	-0-	6789	2			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5644	-0-	-600	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6397	-0-	-173	-0-	6397	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
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2152	-0-	-297	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1758	-0-	-678	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	2020	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5146	-0-	-1302	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6424	-0-	-24	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5472	-0-	-352	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6058	-0-	-111	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5921	-0-	-289	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	9106	-0-	-44	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7123	-0-	-2363	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8470	-0-	-1109	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8625	-0-	-27	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9190	-0-	-389	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8841	-0-	-279	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4032	X	3235	-0-	-797	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	10007	-0-	-163	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8651	-0-	-1858	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10049	-0-	-460	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9185	-0-	-167	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9539	-0-	-815	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9354	-0-	-666	-0-	9354	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	342	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	353	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	353	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	319	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	353	1	843	2	N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	342	1	822	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6183	-0-	-1317	-0-	363	1	5820	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	375	1	6647	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5615	-0-	-1794	-0-	375	1	5240	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4209	-0-	-1867	-0-	339	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	375	1	5744	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6064	-0-	-746	-0-	363	1	5701	2	N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25490	X	25490	-0-	-0-	-0-	25490	2			N	-0-					-0-
12	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	1596	-0-	-7797	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
03	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
04	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	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
11	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			Y	-0-					-0-
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			Y	-0-					-0-
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7296	-0-	-51	-0-	7296	2			Y	-0-					-0-
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	12300	X	11702	-0-	-598	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11833	-0-	-877	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12056	-0-	-654	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10921	-0-	-27	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12059	-0-	-62	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11554	-0-	-146	-0-	11554	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4756	-0-	-266	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4770	-0-	-1050	-0-	4770	2			N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

11	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
12	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
02	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12841	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

11	0		7424	-0-	7424	22910	7424	2			N	-0-					-0-
12	0		7414	-0-	7414	30324	7414	2			N	-0-					-0-
01	0		7365	-0-	7365	37689	7365	2			N	-0-					-0-
02	44511	X	6822	-0-	-37689	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	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
11	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4516	-0-	-1374	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	241	1	6025	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5332	-0-	-558	-0-	267	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5440	-0-	-260	-0-	258	1	5182	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8156	-0-	-834	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8620	-0-	-804	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6695	-0-	-1817	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8697	-0-	-727	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

11	10320	X	10151	-0-	-169	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10357	-0-	-307	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9222	-0-	-410	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10274	-0-	-266	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9993	-0-	-327	-0-	9993	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	228	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	252	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	268	1	3138	2	N	-0-					-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	169	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	162	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

11	2910	X	2279	-0-	-631	-0-	2272	2	7	9	Y	6	6	1			27
12	3007	X	2217	-0-	-790	-0-	2209	2	8	9	Y	7	21	1			13
01	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	2394	2	4	9	Y	4	1	1			16
02	2520	X	1804	-0-	-716	-0-	1774	2	30	9	Y	27					43
03	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	2216	2	4	9	Y	4					47
04	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	2255	2	1	9	Y	1					48

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	6900	X	6540	-0-	-360	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5918	-0-	-685	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6328	-0-	-140	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6689	-0-	-472	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6298	-0-	-392	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

11	4200	X	3441	-0-	-759	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3217	-0-	-1154	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	3224	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
11	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
01	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
02	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
04	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

11	3690	X	3392	-0-	-298	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	241	-0-	-2923	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	668	-0-	-3238	-0-	267	1	401	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3015	-0-	-765	-0-	258	1	2757	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

11	0		13962	-0-	13962	43285	13962	2			N	-0-					-0-
12	0		14703	-0-	14703	57988	14703	2			N	-0-					-0-
01	0		14154	-0-	14154	72142	14154	2			N	-0-					-0-
02	84826	X	12684	-0-	-72142	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
03	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
04	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

11	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			Y	-0-					-0-
12	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			Y	-0-					-0-
01	14233	X	14233	-0-	-0-	-0-	14233	2			Y	-0-					-0-
02	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			Y	-0-					-0-
03	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	11873	2			Y	-0-					-0-
04	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

11	2100	X	585	-0-	-1515	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	479	-0-	-2187	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	443	-0-	-2223	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	164	-0-	-2244	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	273	-0-	-2145	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	600	X	446	-0-	-154	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

11	15690	X	15475	-0-	-215	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	13897	-0-	-2316	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15886	-0-	-327	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14266	-0-	-182	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15743	-0-	-253	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	14918	-0-	-562	-0-	14918	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	6420	X	5171	-0-	-1249	-0-	132	1	5039	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	3019	-0-	-3615	-0-	136	1	2883	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	1807	-0-	-3215	-0-	167	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	2339	-0-	-2477	-0-	234	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	207	-0-	-5125	-0-	207	1			N	-0-					-0-
04	5160	X	1799	-0-	-3361	-0-	425	1	1374	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 09/23/2022 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
11	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	163	1	10294	2	N	-0-					-0-
12	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
01	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2407	-0-	-1989	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
03	13791	X	13791	-0-	-0-	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
04	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	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
11	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	258	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	605	-0-	-1534	-0-	249	1	356	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	267	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	232	1	2618	2	N	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	267	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	258	1	3582	2	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 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
11	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	812	1	9352	2	Y	-0-					-0-
12	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	839	1	9107	2	Y	-0-					-0-
01	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	784	1	9098	2	Y	-0-					-0-
02	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	704	1	8227	2	Y	-0-					-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	834	1	8428	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8080	-0-	-230	-0-	807	1	7273	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
11	5640	X	5338	-0-	-302	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5444	-0-	-291	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4875	-0-	-221	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5194	-0-	-417	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	5024	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
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7360	-0-	-297	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5839	-0-	-1077	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7545	-0-	-112	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7212	-0-	-198	-0-	7212	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
11	5970	X	5685	-0-	-285	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5699	-0-	-439	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5240	-0-	-80	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5856	-0-	-34	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5690	-0-	-10	-0-	5690	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
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1368	-0-	-802	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2041	-0-	-115	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7273	-0-	4173	4173	7273	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5647	-0-	2647	6820	5647	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
11	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13468	2	64	9	Y	58	56	1			2
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11595	2	68	9	Y	62					62
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12707	2	17	9	Y	15	58	1			19
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12101	2	13	9	Y	12	28	1			3

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2009	-0-	-378	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1410	-0-	-636	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1504	-0-	-568	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4013	-0-	913	913	4013	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3287	-0-	287	1200	3287	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

11	4610	X	3048	-0-	-1562	-0-	3048	2			Y	-0-					16
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3099	2	3	9	Y	3					19
01	0		2713	-0-	2713	2713	2711	2	2	9	Y	2					21
02	5183	X	2470	-0-	-2713	-0-	2470	2			Y	-0-					21
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3192	2	18	9	Y	16					37
04	2940	X	2529	-0-	-411	-0-	2487	2	42	9	Y	38					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

11	3390	X	3177	-0-	-213	-0-	258	1	2817	2	Y	93	91	1			2
							102	9									
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	267	1	3141	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	267	1	3845	2	Y	75	73	1			2
							83	9									
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	241	1	3208	2	Y	44	44	1			2
							48	9									
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	267	1	3567	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	258	1	3387	2	Y	43	41	1			2
							47	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	9	Y	65	64	1			1
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	744	2	40	9	Y	36	34	1			2

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

11	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5432	-0-	-272	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4934	-0-	-50	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5085	-0-	-225	-0-	5085	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	11786	-0-	-3574	-0-	11786	2			Y	-0-					-0-
12	15810	X	12382	-0-	-3428	-0-	12382	2			Y	-0-					-0-
01	15376	X	12972	-0-	-2404	-0-	12972	2			Y	-0-					-0-
02	13216	X	11572	-0-	-1644	-0-	11572	2			Y	-0-					-0-
03	14632	X	12541	-0-	-2091	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	11271	-0-	-1269	-0-	11271	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4599	-0-	-671	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4523	-0-	-573	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6224	-0-	-406	-0-	6224	2			Y	-0-	3	1			20
12	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	15900	2	47	9	Y	43	61	1			2
01	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			Y	-0-					-0-
03	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13378	2	129	9	Y	117	87	1			30
04	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12679	2	32	9	Y	29	57	1			2

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2259	-0-	-1491	-0-	539	1	1707	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
12	3875	X	2437	-0-	-1438	-0-	557	1	1880	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2932	-0-	-943	-0-	557	1	2375	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	503	1	2126	2	Y	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	557	1	2547	2	Y	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	539	1	2288	2	Y	36					36
							40	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8061	-0-	-999	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8194	-0-	-176	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5653	-0-	-1907	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6384	-0-	-1955	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6242	-0-	-1828	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5815	-0-	-215	-0-	5815	2			Y	-0-					5
12	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5924	2			Y	-0-					5
01	6324	X	5936	-0-	-388	-0-	5936	2			Y	-0-					5
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-					5
*03	6324	X	5875	-0-	-449	-0-	5875	2			Y	-0-					5
04	5820	X	5760	-0-	-60	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-

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
11	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4926	2	20	9	Y	18	37	1			1
12	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	5261	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	5316	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	4657	-0-	-383	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5327	-0-	-253	-0-	5327	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4798	-0-	-332	-0-	4798	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
11	3900	X	2372	-0-	-1528	-0-	731	1	1641	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2581	-0-	-1449	-0-	755	1	1647	2	Y	163	158	1			5
							179	9									
01	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	755	1	3107	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	3640	X	3373	-0-	-267	-0-	682	1	2636	2	Y	50	46	1			4
							55	9									
03	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	657	1	2341	2	Y	-0-	2	1			2
04	3750	X	2749	-0-	-1001	-0-	873	1	1876	2	Y	-0-					2

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
11	0		5826	-0-	5826	17572	5826	2			N	-0-					-0-
12	0		5578	-0-	5578	23150	5578	2			N	-0-					-0-
01	0		5812	-0-	5812	28962	5812	2			N	-0-					-0-
02	33900	X	4938	-0-	-28962	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	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
11	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
12	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	17867	2			N	-0-					-0-
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
02	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	2			N	-0-					-0-
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-
04	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	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
11	3000	N	3577	-0-	577	577	606	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	1516	-0-	-577	-0-	484	1	1032	2	N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	555	1	1231	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2038	-0-	-482	-0-	492	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	558	1	2747	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2372	-0-	-328	-0-	536	1	1836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3630	-0-	-600	-0-	206	1	3424	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	251	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	2854	-0-	-1331	-0-	283	1	2571	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	266	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	281	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	275	1	4115	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	623	-0-	-607	-0-	397	1	226	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	508	-0-	-1011	-0-	398	1	110	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	548	-0-	-2087	-0-	398	1	150	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	407	-0-	-1973	-0-	352	1	55	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	529	-0-	-2106	-0-	419	1	110	2	N	-0-					-0-
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	399	1	232	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			Y	-0-					9
12	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			Y	-0-					9
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					9
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					9
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					9
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					9

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
12	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
01	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12192	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	10073	-0-	-7	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10685	-0-	-475	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10194	-0-	-606	-0-	10194	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4336	-0-	-674	-0-	258	1	4078	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	267	1	3691	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4926	-0-	-251	-0-	267	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4168	-0-	-508	-0-	241	1	3927	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	267	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4322	-0-	-448	-0-	258	1	4064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	270	1	2224	2	Y	-0-					24
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	279	1	2027	2	Y	16					40
							18	9									
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	279	1	2239	2	Y	-0-					40
02	2072	N	1994	-0-	-78	-0-	252	1	1742	2	Y	-0-					40
03	3100	N	3121	-0-	21	21	279	1	2842	2	Y	-0-					40
04	2220	N	1399	-0-	-821	-0-	270	1	1129	2	Y	-0-					40

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
11	9450	X	7533	-0-	-1917	-0-	258	1	7275	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7635	-0-	-2130	-0-	267	1	7368	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	8590	-0-	-896	-0-	267	1	8323	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7872	-0-	-388	-0-	241	1	7631	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8134	-0-	-1011	-0-	267	1	7867	2	N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	258	1	9427	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 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
11	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
12	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
01	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	274	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	355	1	12031	2	N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	244	1	11946	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
11	7410	X	7015	-0-	-395	-0-	19	1	6996	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6771	-0-	-886	-0-	20	1	6751	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	45	1	7007	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6109	-0-	-807	-0-	23	1	6086	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6418	-0-	-1239	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4591	-0-	-2429	-0-	128	1	4463	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5640	X	4354	-0-	-1286	-0-	4354	2			Y	-0-					34
12	5828	X	4550	-0-	-1278	-0-	4520	2	30	9	Y	27	59	1			2
01	5084	X	4242	-0-	-842	-0-	4242	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	4368	X	3974	-0-	-394	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4299	-0-	-258	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	342	1	4382	2	N	-0-			-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	353	1	4780	2	N	-0-			-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	274	1	3947	2	N	-0-			-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	319	1	3076	2	N	-0-			-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	353	1	3464	2	N	-0-			-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	342	1	3057	2	N	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

11	10710	X	6424	-0-	-4286	-0-	6424	2			N	-0-			-0-
12	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-			-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-			-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-			-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-			-0-
04	13241	X	13241	-0-	-0-	-0-	13241	2			N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	5006	-0-	-140	-0-	5006	2			N	-0-			-0-
02	4648	X	4208	-0-	-440	-0-	4208	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	2784	-0-	-2362	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	8700	X	8437	-0-	-263	-0-	8437	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	8486	-0-	-814	-0-	8486	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8391	-0-	-909	-0-	8391	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	7765	-0-	-635	-0-	7765	2			N	-0-			-0-
03	9114	X	8028	-0-	-1086	-0-	8028	2			N	-0-			-0-
04	8430	X	7780	-0-	-650	-0-	7780	2			N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	711	1	5564	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4579	-0-	-1063	-0-	735	1	3844	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	3643	-0-	-1999	-0-	710	1	2933	2	N	-0-			-0-
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	385	1	5407	2	N	-0-			-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	400	1	5534	2	N	-0-			-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	359	1	5416	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

11	6690	X	3581	-0-	-3109	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	2793	-0-	-3748	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	5774	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	5517	-0-	-447	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-			-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-			-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

11	4290	X	3319	-0-	-971	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
12	4867	X	3617	-0-	-1250	-0-	3617	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	3156	-0-	-1711	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	1887	-0-	-2509	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4350	X	3826	-0-	-524	-0-	3826	2			Y	-0-					15
12	4495	X	4118	-0-	-377	-0-	4118	2			Y	-0-					15
01	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	4445	2			Y	-0-					15
02	3920	X	3739	-0-	-181	-0-	3739	2			Y	-0-					15
03	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			Y	-0-					15
04	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			Y	-0-					15

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
11	3330	X	2772	-0-	-558	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2554	-0-	-763	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2771	2	85	9	Y	77	75	1			2
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2513	-0-	-247	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

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
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	189	1	5559	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5549	-0-	-1240	-0-	195	1	5354	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5512	-0-	-1277	-0-	195	1	5317	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5065	-0-	-1067	-0-	120	1	4945	2	N	-0-					-0-
03	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	128	1	6338	2	N	-0-					-0-
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	138	1	6178	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
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	529	1	2336	2	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	546	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	561	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	980	N	946	-0-	-34	-0-	508	1	438	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	668	1	2253	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	610	1	2524	2	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5070	X	217	-0-	-4853	-0-	217	2			Y	-0-					27
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			Y	-0-					27
01	5239	X	4574	-0-	-665	-0-	4574	2			Y	-0-					27
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7078	2	74	9	Y	67	64	1			30
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			Y	-0-	3	1			27
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			Y	-0-					27

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
11	3660	X	2575	-0-	-1085	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2282	-0-	-1097	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3390	X	3030	-0-	-360	-0-	3030	2			Y	-0-					10
12	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3045	2	53	9	Y	48	56	1			2
01	3565	X	2193	-0-	-1372	-0-	2193	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3220	X	2426	-0-	-794	-0-	2412	2	14	9	Y	13	12	1			1
03	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	2895	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-

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
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	342	1	5313	2	N	-0-					-0-
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	353	1	6227	2	N	-0-					-0-
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	353	1	5715	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5050	-0-	-326	-0-	319	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4446	-0-	-2126	-0-	353	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	2203	-0-	-4157	-0-	342	1	1861	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	258	1	8904	2	N	-0-					-0-
12	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	267	1	10564	2	N	-0-					-0-
01	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	267	1	10528	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	241	1	9671	2	N	-0-					-0-
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	267	1	10608	2	N	-0-					-0-
04	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	258	1	11210	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 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
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	148	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	153	1	3435	2	N	-0-					-0-
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	140	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	137	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	153	1	4425	2	N	-0-					-0-
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	145	1	4269	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 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
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	768	1	4611	2	N	-0-					-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	794	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	597	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	671	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	784	1	4932	2	N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	727	1	4854	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 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
11	6750	X	6568	-0-	-182	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6290	-0-	-406	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4878	-0-	-1366	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6129	-0-	-784	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6088	-0-	-602	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 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
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2584	-0-	-268	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2254	-0-	-598	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1428	-0-	-1148	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 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
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 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
11	0		731	-0-	731	4267	731	1			N	-0-					-0-
12	0		755	-0-	755	5022	755	1			N	-0-					-0-
01	0		1707	-0-	1707	6729	755	1	952	2	N	-0-					-0-
02	7371	X	642	-0-	-6729	-0-	642	1			N	-0-					-0-
03	744	X	739	-0-	-5	-0-	739	1			N	-0-					-0-
04	930	X	722	-0-	-208	-0-	722	1			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
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	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
11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
12	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
01	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			Y	-0-					-0-
04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	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
11	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4408	-0-	-44	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	4716	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
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3849	-0-	-150	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3675	-0-	-195	-0-	3675	2			Y	-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 #: 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
11	3840	X	3758	-0-	-82	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3519	-0-	-37	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3412	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
11	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7140	-0-	-548	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6842	-0-	-102	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
03	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7814	-0-	-496	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8107	-0-	-418	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8368	-0-	-95	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7485	-0-	-159	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8125	-0-	-338	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7326	-0-	-774	-0-	7326	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
11	6300	X	5612	-0-	-688	-0-	288	1	5324	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5033	-0-	-1415	-0-	297	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4837	-0-	-1518	-0-	278	1	4559	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4781	-0-	-959	-0-	244	1	4537	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5807	-0-	-21	-0-	306	1	5501	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5376	-0-	-234	-0-	329	1	5047	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
11	4350	X	4187	-0-	-163	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3335	-0-	-585	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4049	-0-	-151	-0-	4049	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
11	9630	X	9189	-0-	-441	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8130	-0-	-1821	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
01	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8532	-0-	-120	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8698	-0-	-1202	-0-	8698	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
11	4380	X	4328	-0-	-52	-0-	4328	2			Y	-0-					59
12	4464	X	4352	-0-	-112	-0-	4352	2			Y	-0-					59
01	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			Y	-0-					59
02	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			Y	-0-					59
03	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	3817	2			Y	-0-					59
04	4320	X	3757	-0-	-563	-0-	3757	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4490	-0-	-67	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4214	-0-	-343	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4339	-0-	-71	-0-	4339	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
11	2580	X	2369	-0-	-211	-0-	1184	1	1185	2	N	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	1223	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1223	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	1105	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1137	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2165	-0-	-1945	-0-	1184	1	981	2	N	-0-					-0-

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
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			Y	-0-	15	1			14
12	5952	X	5645	-0-	-307	-0-	5645	2			Y	-0-					14
01	5983	X	5805	-0-	-178	-0-	5805	2			Y	-0-					14
02	5432	X	4766	-0-	-666	-0-	4766	2			Y	-0-					14
*03	6014	X	5276	-0-	-738	-0-	5276	2			Y	-0-	14	1			-0-
04	5820	X	4916	-0-	-904	-0-	4916	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	595	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2430	-0-	-608	-0-	615	1	1815	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	616	1	1978	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1351	-0-	-1393	-0-	551	1	800	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	797	-0-	-1931	-0-	580	1	217	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	536	1	1171	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
11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
04	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	13565	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
11	4740	X	4568	-0-	-172	-0-	192	1	4376	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	210	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3119	-0-	-1655	-0-	209	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2840	-0-	-1416	-0-	202	1	2638	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3355	-0-	-1357	-0-	224	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2454	-0-	-2106	-0-	248	1	2206	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 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
11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4302	-0-	-1216	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6084	-0-	-244	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6001	-0-	-1005	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6804	-0-	-186	-0-	6804	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 #: 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
11	7950	X	7237	-0-	-713	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7058	-0-	-1157	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6868	-0-	-1347	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5666	-0-	-1530	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6394	-0-	-1480	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6222	-0-	-1008	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	258	1	3792	2	Y	-0-					-0-
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	267	1	3981	2	Y	-0-					-0-
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	267	1	4055	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	241	1	3171	2	Y	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	262	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	258	1	4019	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

11	8340	X	7159	-0-	-1181	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7778	-0-	-840	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7377	-0-	-575	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7929	-0-	-875	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7576	-0-	-854	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	731	1	6903	2	Y	-0-					-0-
12	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	755	1	6361	2	Y	77	75	1			2
							85	9									
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	731	1	6418	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	633	1	5494	2	Y	-0-					-0-
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	755	1	6462	2	Y	-0-					-0-
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	731	1	6215	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

11	4080	X	3606	-0-	-474	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1497	-0-	-2087	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1922	-0-	-2108	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2255	-0-	-1645	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

11	3000	N	5239	-0-	2239	2809	5219	2	20	9	Y	18	28	1			-0-
12	3100	N	3769	-0-	669	3478	3769	2			Y	-0-					-0-
01	10433	X	6955	-0-	-3478	-0-	6955	2			Y	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	241	1	4164	2	Y	47	45	1			2
							52	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	267	1	3946	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	258	1	3566	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14160	X	8865	-0-	-5295	-0-	312	1	8553	2	N	-0-			-0-
12	14632	X	9277	-0-	-5355	-0-	322	1	8955	2	N	-0-			-0-
01	13888	X	1858	-0-	-12030	-0-	403	1	1455	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	1133	-0-	-8751	-0-	360	1	773	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	502	-0-	-8767	-0-	387	1	115	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	1030	-0-	-7940	-0-	265	1	765	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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	5170	-0-	2070	2070	7	1	5163	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1607	-0-	-1493	577	131	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2225	-0-	-575	2	111	1	2114	2	N	-0-			-0-
03	1988	X	1986	-0-	-2	-0-	143	1	1843	2	N	-0-			-0-
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	130	1	1785	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
11	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	446	1	9608	2	N	-0-			-0-
12	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	489	1	10158	2	N	-0-			-0-
01	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	402	1	10064	2	N	-0-			-0-
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	471	1	8442	2	N	-0-			-0-
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	481	1	9679	2	N	-0-			-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	487	1	9183	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	4562	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
01	4960	X	4168	-0-	-792	-0-	4168	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	3875	-0-	-605	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	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
11	3210	X	1638	-0-	-1572	-0-	1638	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			-0-
01	3472	X	1719	-0-	-1753	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2725	-0-	-411	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	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
11	1950	N	1319	-0-	-631	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1178	-0-	-806	-0-	1178	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1086	-0-	-836	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
02	1232	N	1042	-0-	-190	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	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
11	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-			-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-			-0-
01	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-			-0-
04	840	N	685	-0-	-155	-0-	685	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE E WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

11	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	794	-0-	-354	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4597	-0-	-115	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

11	4620	X	4363	-0-	-257	-0-	258	1	4105	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	267	1	4383	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4429	-0-	-283	-0-	267	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3866	-0-	-306	-0-	241	1	3625	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	267	1	4065	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4182	-0-	-318	-0-	258	1	3924	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

11	8190	X	7466	-0-	-724	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7598	-0-	-865	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8022	-0-	-441	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

11	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
01	6634	X	4171	-0-	-2463	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	2411	-0-	-3581	-0-	2363	2	48	9	Y	44	42	1			2
03	6634	X	2567	-0-	-4067	-0-	2567	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6420	X	3968	-0-	-2452	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	784	N	661	-0-	-123	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	6960	X	6616	-0-	-344	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6962	-0-	-137	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7037	-0-	-62	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6749	-0-	-61	-0-	6749	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

11	6210	X	5753	-0-	-457	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5951	-0-	-466	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5645	-0-	-710	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5576	-0-	-164	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6077	-0-	-278	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

11	7920	X	7884	-0-	-36	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
12	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	8050	2			Y	-0-					-0-
01	8277	X	7852	-0-	-425	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	7261	-0-	-215	-0-	7261	2			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7795	-0-	-358	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	7890	X	7612	-0-	-278	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	731	1	4920	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5238	-0-	-63	-0-	741	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	705	1	4874	2	Y	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	623	1	4300	2	Y	-0-					-0-
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	755	1	5429	2	Y	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	731	1	5278	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

11	7050	X	7020	-0-	-30	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6996	-0-	-382	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7259	-0-	-181	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6347	-0-	-373	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6546	-0-	-894	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6508	-0-	-512	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

11	4530	X	3432	-0-	-1098	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3694	-0-	-615	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3294	-0-	-276	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	110	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	113	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	153	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	1900	-0-	-2636	-0-	226	1	1674	2	N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	136	1	5593	2	N	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	165	1	4859	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	282	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1068	-0-	-1040	-0-	291	1	777	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1349	-0-	-418	-0-	203	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	555	-0-	-1937	-0-	104	1	451	2	N	-0-					-0-
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	331	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	354	1	1849	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

11	7290	X	6989	-0-	-301	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
12	7533	X	7180	-0-	-353	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7204	-0-	-267	-0-	7204	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6256	-0-	-492	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6411	-0-	-1060	-0-	6411	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6615	-0-	-375	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4080	X	3880	-0-	-200	-0-	3880	2			Y	-0-					6
12	4216	X	3613	-0-	-603	-0-	3613	2			Y	-0-					6
01	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3465	2			Y	-0-					6
02	3780	X	2975	-0-	-805	-0-	2975	2			Y	-0-					6
03	4185	X	3711	-0-	-474	-0-	3711	2			Y	-0-					6
04	3870	X	3094	-0-	-776	-0-	3094	2			Y	-0-					6

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
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	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
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8745	-0-	-255	-0-	8745	2			Y	-0-					20
12	9300	X	9186	-0-	-114	-0-	9186	2			Y	-0-					20
01	9300	X	9122	-0-	-178	-0-	9011	2	111	9	Y	101	98	1			23
02	8344	X	8248	-0-	-96	-0-	8248	2			Y	-0-	3	1			20
03	9176	X	9164	-0-	-12	-0-	9164	2			Y	-0-					20
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			Y	-0-					20

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
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2020	2	14	9	Y	13					13
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			Y	-0-					13
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	Y	10					23
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1974	2	11	9	Y	10	32	1			1
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		5195	-0-	5195	7715	5195	2			N	-0-					-0-
12	0		4886	-0-	4886	12601	4886	2			N	-0-					-0-
01	0		2607	-0-	2607	15208	2607	2			N	-0-					-0-
02	15219	X	11	-0-	-15208	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					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
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3290	2	186	9	Y	169	166	1			17
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-	3	1			14
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					14
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					14
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					14
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3423	2	172	9	Y	156	162	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	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
11	7650	X	6985	-0-	-665	-0-	172	1	6813	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	3817	-0-	-4026	-0-	178	1	3639	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	1209	-0-	-6634	-0-	274	1	935	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	3178	-0-	-3346	-0-	320	1	2858	2	N	-0-					-0-
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	147	1	10216	2	N	-0-					-0-
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4408	-0-	-769	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4848	-0-	-12	-0-	4848	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
11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
01	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	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
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
01	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	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
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	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
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
02	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	241	1	6723	2	N	-0-					-0-
03	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	267	1	7839	2	N	-0-					-0-
04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	258	1	7689	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 #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4652	-0-	-418	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4849	-0-	-297	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4967	-0-	-86	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4316	-0-	-192	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	17071	-0-	-2009	-0-	17071	2			Y	-0-					-0-
12	18569	X	17130	-0-	-1439	-0-	17130	2			Y	-0-					-0-
01	17856	X	16467	-0-	-1389	-0-	16467	2			Y	-0-					-0-
02	16128	X	14000	-0-	-2128	-0-	14000	2			Y	-0-					-0-
03	17856	X	15670	-0-	-2186	-0-	15670	2			Y	-0-					-0-
04	17070	X	14796	-0-	-2274	-0-	14796	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4327	-0-	-503	-0-	539	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4313	-0-	-678	-0-	557	1	3756	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4322	-0-	-669	-0-	557	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3827	-0-	-597	-0-	503	1	3324	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	557	1	3970	2	N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	539	1	3904	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2241	-0-	-279	-0-	2241	2			Y	-0-					8
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2575	2	33	9	Y	30	37	1			1
01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	2	26	9	Y	24	17	1			7

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	69	1	6807	2	N	-0-					-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	71	1	6711	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	71	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	121	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	139	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	120	1	4453	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3735	-0-	-202	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3355	-0-	-201	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3467	-0-	-470	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			Y	-0-	4	1			1
12	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			Y	-0-					1
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			Y	-0-					1
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7537	2	73	9	Y	66	63	1			4
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8644	2	26	9	Y	24	26	1			2
04	7470	X	6689	-0-	-781	-0-	6689	2			Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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
11	6060	X	3267	-0-	-2793	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	1559	-0-	-4703	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	1947	-0-	-3788	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2129	-0-	-1315	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2338	-0-	-1475	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1281	-0-	-1989	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1843	-0-	-2387	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2641	-0-	-1730	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	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
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3735	-0-	-1070	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4250	-0-	-400	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 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
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	731	1	11640	2	Y	-0-					27
12	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	747	1	12711	2	Y	-0-					27
01	15345	X	13938	-0-	-1407	-0-	731	1	13207	2	Y	-0-					27
02	13860	X	13077	-0-	-783	-0-	622	1	12455	2	Y	-0-					27
03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	755	1	15240	2	Y	-0-					27
04	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	731	1	13639	2	Y	-0-					27

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
11	840	N	248	-0-	-592	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	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
11	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	342	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	353	1	4975	2	N	-0-					-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	353	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4853	-0-	-439	-0-	319	1	4534	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5604	-0-	-255	-0-	335	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	342	1	5103	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 #: 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
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
02	3304	X	3008	-0-	-296	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

11	5190	X	4835	-0-	-355	-0-	342	1	4493	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5046	-0-	-162	-0-	353	1	4693	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	353	1	4953	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4678	-0-	-166	-0-	319	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4716	-0-	-647	-0-	353	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4552	-0-	-578	-0-	342	1	4210	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

11	9000	X	8920	-0-	-80	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8282	-0-	-987	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
01	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8347	-0-	-109	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8930	-0-	-432	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8647	-0-	-473	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	738	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	734	1	6945	2	N	-0-					-0-
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	545	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2386	-0-	-1954	-0-	634	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	742	1	4770	2	N	-0-					-0-
04	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	696	1	6330	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

11	3600	X	2920	-0-	-680	-0-	258	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	215	1	2945	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2640	-0-	-1049	-0-	128	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2735	-0-	-597	-0-	155	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	198	1	2662	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	246	1	2776	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

11	5790	X	5726	-0-	-64	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5799	-0-	-525	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5704	-0-	-806	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4923	-0-	-957	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5328	-0-	-1182	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5309	-0-	-421	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

11	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8025	-0-	-128	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7996	-0-	-126	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7116	-0-	-220	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7750	-0-	-310	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7616	-0-	-154	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	3000	N	5479	-0-	2479	2479	5479	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4981	-0-	1881	4360	4981	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3844	-0-	744	5104	3844	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	1531	-0-	-5104	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			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
11	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
02	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 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
11	21087	X	21087	-0-	-0-	-0-	21087	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
01	18809	X	18809	-0-	-0-	-0-	18809	2			N	-0-					-0-
02	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15701	2			N	-0-					-0-
03	16123	X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
04	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	15044	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
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	342	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	353	1	5034	2	N	-0-					-0-
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	353	1	5183	2	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	319	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	353	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	342	1	5239	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
11	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	539	1	2708	2	N	1	181	1			66
							1	9									
12	4092	X	2689	-0-	-1403	-0-	557	1	2132	2	N	-0-	41	1			25
01	3906	X	2674	-0-	-1232	-0-	557	1	2099	2	N	16	1	1			40
							18	9									
02	3024	X	2658	-0-	-366	-0-	503	1	2145	2	N	9					49
							10	9									
03	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	557	1	2758	2	N	29					78
							32	9									
04	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	539	1	2443	2	N	4					82
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	539	1	3035	2	Y	1					28
							1	9									
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	484	1	2987	2	Y	-0-					28
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	534	1	3200	2	Y	-0-					28
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	479	1	2976	2	Y	-0-					28
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	543	1	3429	2	Y	-0-					28
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	539	1	3326	2	Y	4					32
							4	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	731	1	45	9	Y	41	40	1			1
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	1			Y	-0-	1	1			-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	1			Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1125	-0-	-2325	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1117	-0-	-2448	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	773	-0-	-2792	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	518	-0-	-2086	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	333	-0-	-1186	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4146	-0-	4146	13261	4146	2			N	-0-					-0-
12	0		4115	-0-	4115	17376	4115	2			N	-0-					-0-
01	0		4330	-0-	4330	21706	4330	2			N	-0-					-0-
02	25674	X	3968	-0-	-21706	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			Y	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	722	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	929	-0-	-79	-0-	632	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	696	1	2313	2	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	689	1	1252	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 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
11	3990	X	3710	-0-	-280	-0-	539	1	3170	2	Y	1					16
							1	9									
12	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	557	1	2770	2	Y	-0-					16
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	557	1	3160	2	Y	-0-					16
02	3724	X	3157	-0-	-567	-0-	503	1	2654	2	Y	-0-					16
03	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	557	1	2913	2	Y	-0-					16
04	3720	X	2032	-0-	-1688	-0-	539	1	1493	2	Y	-0-					16

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1398	-0-	1398	1398	1398	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	302	-0-	-1398	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

11	11160	X	3305	-0-	-7855	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	1661	-0-	-9561	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	691	-0-	-9570	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	420	-0-	-7672	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
04	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

11	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8598	-0-	-20	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7979	-0-	-361	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

11	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8382	-0-	-205	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7327	-0-	-457	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7847	-0-	-493	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

11	2970	X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2441	-0-	-331	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1568	-0-	-1501	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	718	-0-	-2252	-0-	718	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 #: 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
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2858	-0-	-670	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2571	-0-	-1397	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	3679	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
11	5970	X	5180	-0-	-790	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	3250	-0-	-2764	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					-0-
02	5152	X	1281	-0-	-3871	-0-	206	1	1011	2	Y	58	56	1			2
							64	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	267	1	6024	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	5190	X	742	-0-	-4448	-0-	258	1	450	2	Y	31	30	1			1
							34	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
11	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	652	-0-	-371	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7907	-0-	-313	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7702	-0-	-390	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5713	-0-	-3246	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7573	-0-	-1187	-0-	7573	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
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	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
11	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

11	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5967	-0-	-760	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7002	-0-	-35	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6341	-0-	-559	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

11	8490	X	7982	-0-	-508	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7235	-0-	-409	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7877	-0-	-586	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	7655	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

11	8730	X	6899	-0-	-1831	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9134	-0-	-1220	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9181	-0-	-1917	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8422	-0-	-1602	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9500	-0-	-1598	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
04	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	731	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	755	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	755	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	682	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	755	1	3277	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3316	-0-	-1064	-0-	731	1	2585	2	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5133	-0-	-354	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5024	-0-	-463	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4728	-0-	-228	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	384	1	7839	2	N	-0-					-0-
12	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	397	1	7237	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7375	-0-	-3	-0-	429	1	6946	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	5559	-0-	-1105	-0-	325	1	5234	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	355	1	6556	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6088	-0-	-1052	-0-	351	1	5737	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 #: 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
11	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	271	1	7556	2	N	-0-			-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	280	1	4220	2	N	-0-			-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	233	1	6614	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	5268	-0-	-164	-0-	272	1	4996	2	N	-0-			-0-
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	200	1	7559	2	N	-0-			-0-
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	197	1	6204	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
11	2580	N	2464	-0-	-116	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-
12	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2464	2			Y	-0-			-0-
01	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	2483	2			Y	-0-			-0-
02	2296	N	2072	-0-	-224	-0-	2072	2			Y	-0-			-0-
03	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	2159	2			Y	-0-			-0-
04	2400	N	1923	-0-	-477	-0-	1923	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
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-			-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-			-0-
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	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
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
01	9641	X	8862	-0-	-779	-0-	8862	2			N	-0-			-0-
02	8708	X	7813	-0-	-895	-0-	7813	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	8393	-0-	-1248	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	2			N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-			-0-
12	6727	X	6552	-0-	-175	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	6658	2			N	-0-			-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-			-0-
03	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	6829	2			N	-0-			-0-
04	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	6448	2			N	-0-			-0-

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
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1445	-0-	-601	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1279	-0-	-401	-0-	1279	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
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-			-0-
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-			-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	5676	-0-	-264	-0-	5676	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 #: 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
11	6270	X	6054	-0-	-216	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5341	-0-	-1138	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4960	-0-	-1519	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5595	-0-	-257	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5673	-0-	-806	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	5541	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
11	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5846	-0-	-6	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6493	-0-	-327	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	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
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4296	-0-	-106	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	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
11	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	434	1	6887	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	1089	-0-	-5545	-0-	449	1	640	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6763	-0-	-212	-0-	388	1	6375	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	334	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7068	-0-	-496	-0-	352	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	250	1	7899	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
11	8370	X	7831	-0-	-539	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8102	-0-	-516	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8535	-0-	-83	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7067	-0-	-549	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8240	-0-	-192	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7839	-0-	-411	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4137	-0-	-513	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	4569	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
11	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7846	2	10	9	Y	9					40
12	8742	X	8271	-0-	-471	-0-	8110	2	161	9	Y	146	168	1			18
01	8742	X	7834	-0-	-908	-0-	7834	2			Y	-0-					18
02	7896	X	7259	-0-	-637	-0-	7259	2			Y	-0-					18
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			Y	-0-					18
04	8010	X	7925	-0-	-85	-0-	7726	2	199	9	Y	181	181	1			18

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
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	1094	1	2786	2	Y	-0-					51
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	1130	1	2790	2	Y	30	30	1			51
							33	9									
01	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	1130	1	2324	2	Y	-0-					51
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1021	1	2222	2	Y	-0-					51
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	1130	1	2453	2	Y	-0-					51
04	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	1094	1	2115	2	Y	-0-					51

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
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4591	2	44	9	Y	40	55	1			26
12	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	4712	2	39	9	Y	35	1	1			60
01	4991	X	4234	-0-	-757	-0-	4184	2	50	9	Y	45	68	1			37
02	4508	X	4016	-0-	-492	-0-	3975	2	41	9	Y	37	48	1			26
03	4805	X	4521	-0-	-284	-0-	4489	2	32	9	Y	29	30	1			25
04	4650	X	4278	-0-	-372	-0-	4252	2	26	9	Y	24	29	1			20

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
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	342	1	4758	2	N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	353	1	4345	2	N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	353	1	4431	2	N	-0-					-0-
02	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	319	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	353	1	4014	2	N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	342	1	3719	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
11	5610	X	5315	-0-	-295	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5427	-0-	-370	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5500	-0-	-204	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4857	-0-	-99	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	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 #: 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
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	4633	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4663	-0-	-142	-0-	4663	2			Y	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	4794	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4582	-0-	-38	-0-	4582	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
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5216	2	48	9	Y	44					128
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5200	2	56	9	Y	51	149	1			30
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					30
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					30
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					30
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					30

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
11	3870	X	3404	-0-	-466	-0-	3387	2	17	9	Y	15	4	1			85
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					85
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					85
02	3304	X	3045	-0-	-259	-0-	3045	2			Y	-0-					85
03	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	3381	2	9	9	Y	8	65	1			28
04	3840	X	3094	-0-	-746	-0-	3094	2			Y	-0-	3	1			25

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
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	182	1	4031	2	N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	188	1	4113	2	N	-0-					-0-
01	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	203	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	234	1	905	2	N	-0-					-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	314	1	5048	2	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	339	1	4127	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
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6432	-0-	-264	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5825	-0-	-363	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6527	-0-	-572	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6385	-0-	-485	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 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
11	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
01	13688	X	13688	-0-	-0-	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
02	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
03	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	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
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	358	1	6282	2	Y	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	338	1	5827	2	Y	-0-					-0-
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	351	1	6492	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	2653	-0-	-2079	-0-	18	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	2693	-0-	-2546	-0-	24	1	2669	2	Y	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	363	1	6662	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	12030	X	11352	-0-	-678	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11810	-0-	-528	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
03	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-
04	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	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
11	570	N	210	-0-	-360	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

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
11	8190	X	7385	-0-	-805	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7397	-0-	-1066	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7671	-0-	-544	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6972	-0-	-140	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7291	-0-	-459	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6852	-0-	-558	-0-	6852	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
11	4020	X	3821	-0-	-199	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3839	-0-	-253	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3546	-0-	-94	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3829	-0-	-101	-0-	3829	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
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6835	-0-	-1442	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7678	-0-	-50	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8412	-0-	-18	-0-	8412	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
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	560	1	3827	2	N	-0-					-0-
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	579	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	501	1	3339	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	425	1	3791	2	N	-0-					-0-
03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	392	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	465	1	1617	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
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7808	-0-	-4	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
02	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
03	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	6300	X	1475	-0-	-4825	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	59	-0-	-6389	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	4915	-0-	-1471	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5402	-0-	-282	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5773	-0-	-520	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

11	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2467	-0-	-25	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2671	-0-	-212	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2520	-0-	-180	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

11	4830	X	2566	-0-	-2264	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4115	-0-	-845	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

11	3510	X	3415	-0-	-95	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2997	-0-	-630	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3443	-0-	-91	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 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
11	2700	X	930	-0-	-1770	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	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
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	2645	-0-	-3834	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
03	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7879	-0-	-281	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

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
11	5310	X	5030	-0-	-280	-0-	335	1	4695	2	Y	-0-					3
12	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	297	1	4998	2	Y	-0-					3
01	5487	X	4926	-0-	-561	-0-	353	1	4573	2	Y	-0-					3
02	4956	X	4208	-0-	-748	-0-	240	1	3968	2	Y	-0-					3
03	5332	X	4914	-0-	-418	-0-	4914	2			Y	-0-					3
04	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	2			Y	-0-					3

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
11	6000	X	636	-0-	-5364	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	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
11	7620	X	7593	-0-	-27	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7786	-0-	-88	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7610	-0-	-171	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6779	-0-	-305	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7281	-0-	-309	-0-	7281	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
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5383	-0-	-245	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5597	-0-	-1130	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5389	-0-	-1121	-0-	5389	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
11	5910	X	5628	-0-	-282	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5555	-0-	-505	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	7125	-0-	-435	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7294	-0-	-1138	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7401	-0-	-759	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

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
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8232	-0-	-1130	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8819	-0-	-543	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7925	-0-	-643	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8783	-0-	-397	-0-	8783	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
11	6690	X	6651	-0-	-39	-0-	384	1	6267	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6660	-0-	-253	-0-	397	1	6263	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	4720	-0-	-2193	-0-	486	1	4234	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	6010	-0-	-234	-0-	379	1	5631	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5771	-0-	-1111	-0-	410	1	5361	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	5900	-0-	-760	-0-	369	1	5531	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
11	5940	X	5075	-0-	-865	-0-	346	1	4729	2	Y	-0-					-0-
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	358	1	6029	2	Y	-0-					-0-
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	269	1	6757	2	Y	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	303	1	5634	2	Y	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	345	1	6380	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6418	-0-	-392	-0-	361	1	6057	2	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/02/2022 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
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			Y	-0-					80
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2	1	9	Y	1	44	1			37
01	4836	X	1571	-0-	-3265	-0-	1571	2			Y	-0-	1	1			36
02	4368	X	207	-0-	-4161	-0-	207	2			Y	-0-					36
*03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					36
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					35

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
11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5576	-0-	-97	-0-	5576	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5038	-0-	-728	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
02	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			Y	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	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
11	5310	X	4930	-0-	-380	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4513	-0-	-1036	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4349	-0-	-663	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	5172	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	4770	-0-	-600	-0-	4770	2			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 #: 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
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	477	1	3527	2	Y	-0-					10
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	424	1	3035	2	Y	-0-					10
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	474	1	2911	2	Y	58	63	1			5
							64	9									
02	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	415	1	1925	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	2	1	9	Y	1					8
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3270	2	25	9	Y	23					31

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

11	13620	X	13185	-0-	-435	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	12260	-0-	-1721	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	10975	-0-	-3006	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10206	-0-	-2422	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	10562	-0-	-3078	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13070	-0-	-130	-0-	13070	2			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

11	4830	X	3290	-0-	-1540	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	241	1	4000	2	Y	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	267	1	4137	2	Y	-0-					-0-
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	258	1	4237	2	Y	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

11	3270	X	3244	-0-	-26	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2767	-0-	-257	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

11	8370	X	7975	-0-	-395	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
12	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
03	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7647	-0-	-723	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
12	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
01	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			N	-0-					-0-
02	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

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
11	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	487	1	3449	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	500	1	4022	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3736	-0-	-821	-0-	509	1	3227	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	2493	-0-	-1595	-0-	480	1	2013	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3476	-0-	-1050	-0-	625	1	2851	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3724	-0-	-656	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 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
11	8520	X	7701	-0-	-819	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7984	-0-	-820	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7912	-0-	-520	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7100	-0-	-376	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7679	-0-	-598	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7427	-0-	-313	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 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
11	5940	X	5377	-0-	-563	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5420	-0-	-749	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5784	-0-	-385	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4977	-0-	-595	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4953	-0-	-875	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4792	-0-	-818	-0-	4792	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 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
11	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	342	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	353	1	4880	2	N	-0-					-0-
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	353	1	4666	2	N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	319	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	353	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	342	1	5392	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4560	X	2058	-0-	-2502	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	2032	-0-	-2184	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	1885	-0-	-1525	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

11	3330	X	3054	-0-	-276	-0-	3054	2			Y	-0-					19
12	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	3006	2			Y	-0-					19
01	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	3139	2			Y	-0-					19
02	3080	X	3058	-0-	-22	-0-	3058	2			Y	-0-					19
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					19
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

11	3360	X	3058	-0-	-302	-0-	3058	2			Y	-0-					19
12	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			Y	-0-					19
01	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					19
02	2856	X	2855	-0-	-1	-0-	2855	2			Y	-0-					19
03	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	3111	2			Y	-0-					19
04	3060	X	2867	-0-	-193	-0-	2867	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					4
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					4
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3061	-0-	-299	-0-	3061	2			Y	-0-					4
03	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	2			Y	-0-					4
04	3600	X	2916	-0-	-684	-0-	2916	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			Y	-0-					10
12	7440	X	7407	-0-	-33	-0-	7407	2			Y	-0-					10
01	7440	X	7415	-0-	-25	-0-	7415	2			Y	-0-					10
02	6720	X	6679	-0-	-41	-0-	6679	2			Y	-0-					10
03	7440	X	7290	-0-	-150	-0-	7290	2			Y	-0-					10
04	7200	X	7033	-0-	-167	-0-	7033	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

11	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

11	5910	X	5098	-0-	-812	-0-	762	1	4336	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	3816	-0-	-1919	-0-	783	1	3033	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	3766	-0-	-1969	-0-	424	1	3342	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	3815	-0-	-1365	-0-	756	1	3059	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3544	-0-	-1819	-0-	1339	1	2205	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	1049	1	5101	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					7
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					7
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					7
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					8
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					8
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					8

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
11	7110	X	6855	-0-	-255	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
12	7347	X	7050	-0-	-297	-0-	7050	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6985	-0-	-362	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6586	-0-	-50	-0-	6586	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6711	-0-	-636	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	6629	-0-	-241	-0-	6629	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
11	11610	X	11483	-0-	-127	-0-	11435	2	48	9	Y	44	43	1			1
12	11997	X	11646	-0-	-351	-0-	11646	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	11873	X	11491	-0-	-382	-0-	11427	2	64	9	Y	58	56	1			2
02	10724	X	10001	-0-	-723	-0-	10001	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	11873	X	11251	-0-	-622	-0-	11251	2			Y	-0-					-0-
04	11490	X	10978	-0-	-512	-0-	10978	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5280	-0-	-540	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5520	-0-	-494	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4500	-0-	-792	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5147	-0-	-495	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5141	-0-	-319	-0-	5141	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
11	5730	X	5558	-0-	-172	-0-	5558	2			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5756	-0-	-258	-0-	5756	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	4153	-0-	-1861	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5150	-0-	-282	-0-	241	1	4909	2	Y	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	267	1	5909	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	258	1	5185	2	Y	-0-					-0-

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
11	3240	X	2560	-0-	-680	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2583	-0-	-87	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 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
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	489	1	2040	2	Y	-0-					-0-
12	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	503	1	2440	2	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	510	1	1879	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1294	-0-	-862	-0-	496	1	798	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1218	-0-	-1169	-0-	652	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1310	-0-	-1000	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 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
11	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
01	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
02	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6126	2	30	9	Y	27					27
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6635	2	25	9	Y	23	48	1			2
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-	2	1			-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 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
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	479	2	32	9	Y	29	28	1			1
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 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
11	5220	X	4691	-0-	-529	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4590	-0-	-390	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

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
11	5700	X	5573	-0-	-127	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5347	-0-	-543	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	2121	-0-	-3645	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 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
11	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
03	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8540	-0-	-190	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	11190	X	10029	-0-	-1161	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11108	-0-	-393	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	6352	-0-	-4684	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	2269	-0-	-7699	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	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

11	9120	X	8289	-0-	-831	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7504	-0-	-1920	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8878	-0-	-236	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6990	-0-	-878	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8121	-0-	-466	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

11	8010	X	7398	-0-	-612	-0-	7248	2	150	9	Y	136	181	1			82
12	8277	X	7792	-0-	-485	-0-	7747	2	45	9	Y	41	41	1			82
01	8277	X	7976	-0-	-301	-0-	7976	2			Y	-0-					82
02	7336	X	7216	-0-	-120	-0-	7216	2			Y	-0-					82
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			Y	-0-					82
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			Y	-0-					82

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

11	2010	X	731	-0-	-1279	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	755	1	1966	2	Y	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	755	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	682	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	755	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	731	-0-	-1279	-0-	731	1			Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	12117	2			Y	-0-					-0-
12	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			Y	-0-					-0-
01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			Y	-0-					-0-
02	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			Y	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			Y	-0-					-0-
04	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

11	9420	X	8926	-0-	-494	-0-	8781	2	145	9	Y	132	130	1			91
12	10323	X	8714	-0-	-1609	-0-	8714	2			Y	-0-	2	1			89
01	10323	X	9831	-0-	-492	-0-	9831	2			Y	-0-					89
02	9324	X	8175	-0-	-1149	-0-	8175	2			Y	-0-					89
03	9548	X	9142	-0-	-406	-0-	9142	2			Y	-0-					89
04	9510	X	8318	-0-	-1192	-0-	8318	2			Y	-0-					89

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					111
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6160	2	141	9	Y	128	128	1			111
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					111
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					111
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			Y	-0-					111
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					111

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

11	4050	X	860	-0-	-3190	-0-	258	1	602	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3503	-0-	-744	-0-	234	1	3269	2	N	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	267	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	241	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	267	1	4410	2	N	-0-					-0-
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	258	1	4031	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 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
11	5490	X	3951	-0-	-1539	-0-	3916	2	35	9	Y	32	3	1			32
12	4960	X	4016	-0-	-944	-0-	3991	2	25	9	Y	23					55
01	4960	X	4288	-0-	-672	-0-	4266	2	22	9	Y	20					75
02	4452	X	4124	-0-	-328	-0-	241	1	3868	2	Y	14	68	1			21
							15	9									
03	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	267	1	3534	2	Y	9	29	1			1
							10	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	258	1	4394	2	Y	10	1	1			10
							11	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 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
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			Y	-0-					-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-
02	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-

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
11	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	2493	2			Y	-0-					60
12	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2596	2	17	9	Y	15	73	1			2
01	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2688	X	2312	-0-	-376	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11790	-0-	-600	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12137	-0-	-604	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12385	-0-	-77	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12253	-0-	-116	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6256	2	81	9	Y	74	73	1			1
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3535	2	24	9	Y	22	21	1			1
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7032	-0-	-288	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6802	-0-	-638	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6481	-0-	-239	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7343	-0-	-66	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6421	-0-	-599	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4823	-0-	-277	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4823	-0-	-509	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4808	-0-	-524	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4347	-0-	-469	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4843	-0-	-210	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4694	-0-	-136	-0-	4694	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5141	-0-	-199	-0-	5141	2			Y	-0-					20
12	5549	X	5167	-0-	-382	-0-	5004	2	163	9	Y	148	163	1			5
01	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	5037	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5012	X	4823	-0-	-189	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4988	-0-	-313	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
04	5130	X	5021	-0-	-109	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 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
11	4380	X	3789	-0-	-591	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7382	2	42	9	Y	38	37	1			1
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					-0-
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 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
11	7590	X	7187	-0-	-403	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
12	7843	X	6957	-0-	-886	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
01	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
02	7084	X	6813	-0-	-271	-0-	6813	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	7300	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6376	-0-	-824	-0-	6376	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 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
11	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4995	-0-	-771	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4319	-0-	-1501	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 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
11	10110	X	6647	-0-	-3463	-0-	360	1	6287	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	6661	-0-	-1709	-0-	372	1	6289	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	372	1	7375	2	N	-0-					-0-
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	336	1	7390	2	N	-0-					-0-
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	372	1	7684	2	N	-0-					-0-
04	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	360	1	7418	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 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
11	8100	X	7974	-0-	-126	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7460	-0-	-910	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6858	-0-	-702	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7916	-0-	-64	-0-	7916	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 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
11	2040	X	911	-0-	-1129	-0-	911	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1705	X	950	-0-	-755	-0-	918	2	32	9	Y	29	28	1			1
01	1581	X	899	-0-	-682	-0-	899	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	771	-0-	-601	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	1116	X	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	930	X	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 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
11	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	390	1	4155	2	Y	-0-					15
12	4681	X	3223	-0-	-1458	-0-	403	1	2820	2	Y	-0-					15
01	4898	X	4052	-0-	-846	-0-	405	1	3647	2	Y	-0-					15
02	4424	X	4150	-0-	-274	-0-	383	1	3767	2	Y	-0-					15
03	4898	X	4636	-0-	-262	-0-	408	1	4228	2	Y	-0-					15
04	4560	X	4071	-0-	-489	-0-	394	1	3677	2	Y	-0-					15

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
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	363	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	375	1	2127	2	N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	375	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	339	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	375	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	363	1	4545	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
11	7710	X	7300	-0-	-410	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7961	-0-	-99	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6605	-0-	-675	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6712	-0-	-1782	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7380	-0-	-840	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 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
11	0		2689	-0-	2689	2689	682	1	2007	2	Y	-0-					58
12	4656	X	1967	-0-	-2689	-0-	705	1	1262	2	Y	-0-					58
01	0		3242	-0-	3242	3242	387	1	2855	2	Y	-0-					58
02	5747	X	2505	-0-	-3242	-0-	381	1	2124	2	Y	-0-					58
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	495	1	2581	2	Y	-0-					58
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	399	1	2620	2	Y	-0-					58

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

11	11670	X	10329	-0-	-1341	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11031	-0-	-625	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10960	-0-	-200	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10603	-0-	-464	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10064	-0-	-616	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

11	0		502	-0-	502	502	502	1			Y	-0-					22
12	0		1108	-0-	1108	1610	518	1	590	2	Y	-0-					22
01	0		4014	-0-	4014	5624	835	1	3179	2	Y	-0-					22
02	2800	N	3520	-0-	720	6344	566	1	2954	2	Y	-0-					22
03	10187	X	3843	-0-	-6344	-0-	728	1	3115	2	Y	-0-					22
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	785	1	1900	2	Y	-0-					22

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

11	8700	X	8012	-0-	-688	-0-	342	1	7670	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	6857	-0-	-2102	-0-	353	1	6504	2	N	-0-					-0-
01	8959	X	8202	-0-	-757	-0-	353	1	7849	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7059	-0-	-641	-0-	319	1	6740	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7371	-0-	-906	-0-	353	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7516	-0-	-494	-0-	342	1	7174	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

11	6030	X	5050	-0-	-980	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4851	-0-	-1380	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5076	-0-	-845	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5012	-0-	-308	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
12	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			Y	-0-					7
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4898	2	97	9	Y	88	84	1			11
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-	3	1			8
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					8
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					8
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	6660	X	6303	-0-	-357	-0-	6222	2	81	9	Y	74	72	1			15
12	6882	X	6302	-0-	-580	-0-	6302	2			Y	-0-	1	1			14
01	6758	X	6342	-0-	-416	-0-	6342	2			Y	-0-					14
02	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			Y	-0-					14
*03	6510	X	6443	-0-	-67	-0-	6199	2	244	9	Y	222	189	1			47
04	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	5704	2			Y	-0-					47

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
11	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4968	-0-	-860	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5526	-0-	-178	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4871	-0-	-281	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5012	-0-	-328	-0-	5012	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
11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
01	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6238	-0-	-1882	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7011	-0-	-1749	-0-	7011	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
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	241	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	267	1	8804	2	N	-0-					-0-
04	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	258	1	8189	2	N	-0-					-0-

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
11	20820	X	11740	-0-	-9080	-0-	11740	2			Y	-0-					-0-
12	21514	X	20509	-0-	-1005	-0-	20509	2			Y	-0-					-0-
01	20522	X	19782	-0-	-740	-0-	19782	2			Y	-0-					-0-
02	18284	X	18013	-0-	-271	-0-	18013	2			Y	-0-					-0-
03	20522	X	19246	-0-	-1276	-0-	19246	2			Y	-0-					-0-
04	19860	X	17355	-0-	-2505	-0-	17355	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
11	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9333	2	62	9	Y	56	55	1			1
12	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			Y	-0-					-0-
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			Y	-0-					-0-
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2			Y	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 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
11	9690	X	1276	-0-	-8414	-0-	360	1	916	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	5353	-0-	-4660	-0-	372	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	4169	-0-	-5844	-0-	372	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2323	-0-	-505	-0-	336	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	3999	-0-	-1364	-0-	372	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4666	-0-	-524	-0-	360	1	4306	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					20
12	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	2240	2			Y	-0-					20
01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					20
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					20
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			Y	-0-					20
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					20

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
11	6420	X	5527	-0-	-893	-0-	5465	2	62	9	Y	56	55	1			1
12	6572	X	6476	-0-	-96	-0-	6476	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6572	X	5898	-0-	-674	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5025	-0-	-575	-0-	5025	2			Y	-0-					-0-
03	6479	X	5820	-0-	-659	-0-	5820	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5694	-0-	-576	-0-	5694	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
11	5220	X	1076	-0-	-4144	-0-	1073	1	3	9	Y	3	37	1			1
12	4092	X	755	-0-	-3337	-0-	755	1			Y	-0-	1	1			-0-
01	3038	X	755	-0-	-2283	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
02	1288	X	682	-0-	-606	-0-	682	1			Y	-0-					-0-
03	1426	X	755	-0-	-671	-0-	755	1			Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
12	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			Y	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			Y	-0-					-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			Y	-0-					-0-

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
11	6990	X	6682	-0-	-308	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5038	-0-	-2092	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6618	-0-	-481	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6095	-0-	-233	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5957	-0-	-1018	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 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
11	8430	X	8117	-0-	-313	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8475	-0-	-112	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
01	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8417	-0-	-77	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7650	-0-	-900	-0-	7650	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
11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			Y	-0-					111
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9149	2	196	9	Y	178	178	1			111
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					111
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			Y	-0-					111
03	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	9007	2			Y	-0-					111
04	9000	X	8644	-0-	-356	-0-	8644	2			Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 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
11	2760	X	158	-0-	-2602	-0-	158	2			Y	-0-					5
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4929	2	1	9	Y	1					6
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					6
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					6
03	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	2			Y	-0-					6
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			Y	-0-					6

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
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
03	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	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
11	7230	X	6687	-0-	-543	-0-	149	1	6538	2	Y	-0-					-0-
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	154	1	7215	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	152	1	6661	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	6097	-0-	-539	-0-	120	1	5977	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7116	-0-	-262	-0-	149	1	6967	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6841	-0-	-299	-0-	145	1	6696	2	Y	-0-					-0-

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
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	258	1	6056	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	6510	X	5984	-0-	-526	-0-	237	1	5747	2	Y	-0-					-0-
01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	267	1	6259	2	Y	13					13
							14	9									
02	5880	X	5739	-0-	-141	-0-	240	1	5481	2	Y	16					29
							18	9									
03	6510	X	6079	-0-	-431	-0-	259	1	5820	2	Y	-0-					29
04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	258	1	6130	2	Y	-0-					29

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 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
11	0		2072	-0-	2072	4133	812	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	0		3363	-0-	3363	7496	812	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	0		3685	-0-	3685	11181	525	1	3160	2	N	-0-					-0-
02	12149	X	968	-0-	-11181	-0-	758	1	210	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	839	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	812	1	3428	2	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
11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9820	-0-	-1030	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	7576	-0-	-3367	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8073	-0-	-2259	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9100	-0-	-2339	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	5767	-0-	-5303	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	5550	X	5410	-0-	-140	-0-	5410	2			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5316	2	21	9	Y	19	18	1			1
02	5180	X	4595	-0-	-585	-0-	4595	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	4904	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
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	812	1	2077	2	Y	-0-					100
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	839	1	2546	2	Y	33	107	1			26
							36	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	839	1	1763	2	Y	-0-					26
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	758	1	1423	2	Y	-0-					26
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	839	1	2214	2	Y	-0-					26
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	798	1	2944	2	Y	-0-					26

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
11	7830	X	7591	-0-	-239	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7910	-0-	-181	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7851	-0-	-209	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7602	-0-	-318	-0-	7602	2			N	-0-					-0-

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
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8335	2	42	9	Y	38	37	1			1
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7140	X	6883	-0-	-257	-0-	6822	2	61	9	Y	55	53	1			2
03	7905	X	7626	-0-	-279	-0-	7580	2	46	9	Y	42	42	1			2
04	7650	X	7091	-0-	-559	-0-	7091	2			Y	-0-	2	1			-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 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
11	9360	X	193	-0-	-9167	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	3083	-0-	-6589	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	4787	-0-	-4606	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6271	-0-	-2101	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	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
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6457	2	61	9	N	55	90	1			57
12	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6634	2	95	9	N	86	85	1			58
01	6789	X	6730	-0-	-59	-0-	6730	2			N	-0-	3	1			55
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					55
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					55
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					15
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	1			Y	-0-					15
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					15
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			Y	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

11	0		-0-	-0-	-0-		28				Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-		28				Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		28				Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
12	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6908	-0-	-656	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6166	-0-	-666	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6580	-0-	-984	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5904	-0-	-1236	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

11	6180	X	5699	-0-	-481	-0-	258	1	5441	2	Y	-0-					92
12	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	267	1	5024	2	Y	157	157	1			92
							173	9									
01	6231	X	5686	-0-	-545	-0-	267	1	5419	2	Y	-0-					92
02	5376	X	5133	-0-	-243	-0-	241	1	4892	2	Y	-0-					92
03	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	267	1	5397	2	Y	-0-					92
04	5700	X	5108	-0-	-592	-0-	258	1	4850	2	Y	-0-					92

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

11	7710	X	7529	-0-	-181	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7742	-0-	-132	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7799	-0-	-44	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	0		4939	-0-	4939	14193	4939	2			N	-0-					-0-
12	0		4831	-0-	4831	19024	4831	2			N	-0-					-0-
01	0		5285	-0-	5285	24309	5285	2			N	-0-					-0-
02	29044	X	4735	-0-	-24309	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

11	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					6
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					6
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					6
02	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					6
03	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2854	2			N	-0-					6
04	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	2			N	-0-					6

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4643	-0-	-201	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5316	-0-	-47	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4876	-0-	-314	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

11	3780	X	2619	-0-	-1161	-0-	2619	2			N	-0-					116
12	3906	X	2447	-0-	-1459	-0-	2447	2			N	-0-					116
01	3906	X	3729	-0-	-177	-0-	3729	2			N	-0-					116
02	3528	X	3054	-0-	-474	-0-	241	1	2813	2	N	-0-					116
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	267	1	3326	2	N	-0-					116
04	3600	X	3453	-0-	-147	-0-	258	1	3195	2	N	-0-					16

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

11	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5836	-0-	-395	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5335	-0-	-293	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6014	-0-	-217	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5761	-0-	-269	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	4800	X	3992	-0-	-808	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3436	-0-	-1524	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4514	-0-	-446	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3302	-0-	-842	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3042	-0-	-1081	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2531	-0-	-1849	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	9060	X	8609	-0-	-451	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6353	-0-	-3009	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8413	-0-	-639	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7489	-0-	-575	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8380	-0-	-548	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8430	-0-	-180	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
04	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	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
11	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
01	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

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
11	6990	X	6425	-0-	-565	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6536	-0-	-439	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	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
11	8820	X	8460	-0-	-360	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8804	-0-	-279	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8627	-0-	-456	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7456	-0-	-580	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8109	-0-	-695	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7998	-0-	-522	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 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
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	1184	1	4469	2	Y	16	50	1			1
							18	9									
12	4898	X	3910	-0-	-988	-0-	1223	1	2687	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4898	X	1111	-0-	-3787	-0-	1111	1			Y	-0-					-0-
02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	750	1	5116	2	Y	-0-					-0-
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	237	1	5228	2	Y	-0-					-0-
04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1114	1	4438	2	Y	-0-					-0-

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
11	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	342	1	2953	2	N	-0-					94
12	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	353	1	2863	2	N	-0-					94
01	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	353	1	2839	2	N	-0-					94
02	3192	X	2624	-0-	-568	-0-	319	1	2305	2	N	-0-					94
03	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	353	1	2808	2	N	84	171	1			7
							92	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	342	1	3052	2	N	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

11	11430	X	11144	-0-	-286	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10451	-0-	-926	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10825	-0-	-305	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

11	0		7566	-0-	7566	23673	7566	2			N	-0-					-0-
12	0		7910	-0-	7910	31583	7910	2			N	-0-					-0-
01	0		7992	-0-	7992	39575	7992	2			N	-0-					-0-
02	46980	X	7405	-0-	-39575	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

11	5220	X	4194	-0-	-1026	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4972	-0-	-422	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	258	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	267	1	4406	2	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	267	1	4316	2	N	-0-					-0-
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	241	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	267	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	258	1	3819	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	228	1	293	2	N	-0-					-0-
03	279	N	22	-0-	-257	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
04	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

11	6840	X	6627	-0-	-213	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5770	-0-	-1980	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6997	-0-	-753	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6204	-0-	-796	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6908	-0-	-439	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6679	-0-	-101	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

11	11970	X	11924	-0-	-46	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12223	-0-	-146	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11821	-0-	-548	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10399	-0-	-773	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12028	-0-	-341	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	12000	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

11	4290	X	3537	-0-	-753	-0-	360	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	372	1	4070	2	N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	372	1	4016	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3395	-0-	-189	-0-	336	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3795	-0-	-638	-0-	372	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3603	-0-	-687	-0-	360	1	3243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2340	X	2219	-0-	-121	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1977	-0-	-441	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1864	-0-	-554	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1762	-0-	-422	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1921	-0-	-497	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1712	-0-	-508	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

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
11	3870	X	3292	-0-	-578	-0-	539	1	2753	2	Y	-0-	4	1			8
12	3999	X	2691	-0-	-1308	-0-	557	1	2134	2	Y	-0-					8
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	557	1	3585	2	Y	-0-					8
02	3612	X	3406	-0-	-206	-0-	744	1	2662	2	Y	-0-					8
03	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	267	1	3348	2	Y	-0-					8
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	258	1	3915	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 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
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	5572	-0-	-4255	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6508	-0-	-2368	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7219	-0-	-2608	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6682	-0-	-2828	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 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
11	8640	X	8264	-0-	-376	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8530	-0-	-590	-0-	8530	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 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
11	9180	X	8903	-0-	-277	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
12	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9460	-0-	-26	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8290	-0-	-890	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 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
11	3570	X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2			Y	-0-					20
12	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3412	2	88	9	Y	80	84	1			16
01	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3227	2			Y	-0-	3	1			13
02	3332	X	3097	-0-	-235	-0-	3097	2			Y	-0-					13
03	3658	X	3484	-0-	-174	-0-	3484	2			Y	-0-					13
04	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	3277	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 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
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9037	-0-	-666	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	8456	-0-	-1061	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8249	-0-	-851	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7511	-0-	-2564	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8227	-0-	-1523	-0-	8227	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 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
11	5520	X	4117	-0-	-1403	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	2742	-0-	-2962	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2114	-0-	-3590	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2982	-0-	-1330	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	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
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6974	2	3	9	Y	3					169
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6858	2	18	9	Y	16	168	1			17
01	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					17
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			Y	-0-					17
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6787	2	52	9	Y	47	45	1			19
04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			Y	-0-	2	1			17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 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
11	3750	X	731	-0-	-3019	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2323	-0-	-622	-0-	755	1	1526	2	Y	38	37	1			1
							42	9									
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	755	1	4321	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	682	1	2992	2	Y	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	755	1	3336	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3372	-0-	-378	-0-	731	1	2641	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
12	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-

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
11	7230	X	5325	-0-	-1905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	2397	-0-	-5074	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	4	-0-	-7498	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	2	-0-	-6774	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7165	-0-	-337	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	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
11	9480	X	3626	-0-	-5854	-0-	24	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	6785	-0-	-3011	-0-	375	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	375	1	14906	2	N	-0-					-0-
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
03	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	14444	2			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	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
11	8220	X	7200	-0-	-1020	-0-	7199	2	1	9	Y	1	7	1			44
12	8556	X	7116	-0-	-1440	-0-	7116	2			Y	-0-					44
01	8556	X	6754	-0-	-1802	-0-	6754	2			Y	-0-					44
02	7728	X	6111	-0-	-1617	-0-	6111	2			Y	-0-					44
03	7905	X	6574	-0-	-1331	-0-	6571	2	3	9	Y	3	45	1			2
04	7200	X	6283	-0-	-917	-0-	6277	2	6	9	Y	5	2	1			5

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
11	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	1217	2			Y	-0-					94
12	1891	N	1009	-0-	-882	-0-	869	2	140	9	Y	127	215	1			6
01	2263	N	214	-0-	-2049	-0-	214	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	1148	N	29	-0-	-1119	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	258	1	3102	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	267	1	2771	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3298	-0-	-50	-0-	267	1	2929	2	Y	93	90	1			3
							102	9									
02	3136	X	3127	-0-	-9	-0-	3127	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	224	1	3638	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6809	-0-	-751	-0-	539	1	6270	2	N	-0-					-0-
12	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	557	1	7626	2	N	-0-					-0-
01	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	267	1	7392	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5471	-0-	-1221	-0-	241	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6652	-0-	-1532	-0-	267	1	6385	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6564	-0-	-1356	-0-	258	1	6306	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8882	-0-	8882	26836	8882	2			N	-0-					-0-
12	0		7978	-0-	7978	34814	7978	2			N	-0-					-0-
01	0		9900	-0-	9900	44714	9900	2			N	-0-					-0-
02	52866	X	8152	-0-	-44714	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
03	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
04	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4220	2	81	9	Y	74	72	1			2
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3608	2	97	9	Y	88	84	1			4
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4052	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			Y	-0-					3

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 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
11	3000	N	3304	-0-	304	508	3304	2			Y	-0-					120
12	3100	N	3429	-0-	329	837	3363	2	66	9	Y	60	180	1			-0-
01	4036	X	3199	-0-	-837	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4016	2	35	9	Y	32	5	1			52
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6171	2	19	9	Y	17	28	1			41
01	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10478	2	53	9	Y	48	1	1			88
02	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9276	2	46	9	Y	42					130
03	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10128	2	53	9	Y	48	139	1			39
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10167	2	33	9	Y	30	66	1			3

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7795	-0-	-245	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7931	-0-	-191	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7131	-0-	-991	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5355	-0-	-1953	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7241	-0-	-559	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3263	2	81	9	Y	74	72	1			2
01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	2818	2	91	9	Y	83	79	1			4
03	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	3400	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

11	8880	X	8194	-0-	-686	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7897	-0-	-721	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	6226	-0-	-2516	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6358	-0-	-1538	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7904	-0-	-838	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

11	15960	X	13270	-0-	-2690	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13450	-0-	-779	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13406	-0-	-513	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11968	-0-	-548	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12818	-0-	-442	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

11	12180	X	10391	-0-	-1789	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10572	-0-	-1363	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9967	-0-	-1813	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
02	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
04	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6798	-0-	-874	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	5041	-0-	-3453	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	3227	-0-	-4993	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

11	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	731	1	299	2	N	-0-					-0-
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	731	1	4469	2	N	-0-					-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	731	1	3773	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	609	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	731	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	536	1	3359	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

11	0		6168	-0-	6168	18568	6168	2			N	-0-					-0-
12	0		6092	-0-	6092	24660	6092	2			N	-0-					-0-
01	0		5959	-0-	5959	30619	5959	2			N	-0-					-0-
02	36040	X	5421	-0-	-30619	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 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
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	363	1	3870	2	Y	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	375	1	4312	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1667	-0-	-1743	-0-	375	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1081	-0-	-1999	-0-	339	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	1188	-0-	-2222	-0-	375	1	813	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	1079	-0-	-2221	-0-	363	1	716	2	Y	-0-					-0-

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
11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	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
11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			Y	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	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
11	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
01	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	224	1	2275	2	Y	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	267	1	2602	2	Y	-0-					-0-
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	258	1	2398	2	Y	3					3
							3	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
11	5040	X	4851	-0-	-189	-0-	267	1	4584	2	Y	-0-					20
12	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	276	1	4437	2	Y	82	79	1			23
							90	9									
01	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	247	1	4472	2	Y	-0-	2	1			21
02	4536	X	3870	-0-	-666	-0-	228	1	3642	2	Y	-0-					21
03	5022	X	4788	-0-	-234	-0-	244	1	4544	2	Y	-0-					21
04	4860	X	4679	-0-	-181	-0-	252	1	4427	2	Y	-0-					20

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
11	3000	N	3851	-0-	851	851	3851	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4458	-0-	1358	2209	4458	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4208	-0-	1108	3317	4208	2			N	-0-					-0-
02	6651	X	3334	-0-	-3317	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	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 #: 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
11	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7377	-0-	-94	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8008	-0-	-207	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6703	-0-	-717	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7368	-0-	-847	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7108	-0-	-632	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

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
11	6300	X	5682	-0-	-618	-0-	272	1	5410	2	Y	-0-					19
12	6510	X	3904	-0-	-2606	-0-	281	1	3623	2	Y	-0-					19
01	6510	X	5416	-0-	-1094	-0-	310	1	5106	2	Y	-0-					19
02	5628	X	4525	-0-	-1103	-0-	275	1	4250	2	Y	-0-					19
03	6231	X	5226	-0-	-1005	-0-	313	1	4913	2	Y	-0-					19
04	5670	X	5613	-0-	-57	-0-	287	1	5326	2	Y	-0-					19

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 10/17/2022 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
11	0		953	-0-	953	1137	828	1	125	2	N	-0-					-0-
12	0		698	-0-	698	1835	698	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1835					N	-0-					-0-
02	1835	X	-0-	-0-	-1835	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	21	-0-	-971	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	960	X	605	-0-	-355	-0-	541	1	64	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
11	2700	X	355	-0-	-2345	-0-	355	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	525	-0-	-1025	-0-	525	1			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	1			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
11	3990	X	2442	-0-	-1548	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	956	-0-	-3167	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	3444	X	1327	-0-	-2117	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	2903	-0-	-848	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-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
11	4920	X	2292	-0-	-2628	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	1550	-0-	-3534	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3184	-0-	-1900	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	1780	-0-	-2812	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*03	5022	X	3894	-0-	-1128	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-

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
11	3450	X	2902	-0-	-548	-0-	496	1	2406	2	Y	-0-					22
12	3565	X	1961	-0-	-1604	-0-	513	1	1448	2	Y	-0-					22
01	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	529	1	2679	2	Y	-0-					22
02	3220	X	2117	-0-	-1103	-0-	456	1	1661	2	Y	-0-					22
03	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	553	1	2856	2	Y	-0-					22
04	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	529	1	2555	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	5580	X	3585	-0-	-1995	-0-	272	1	3313	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	2316	-0-	-3233	-0-	156	1	2160	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	3391	-0-	-2158	-0-	142	1	3249	2	Y	-0-					-0-
02	5012	X	2366	-0-	-2646	-0-	566	1	1800	2	Y	-0-					-0-
*03	5394	X	4314	-0-	-1080	-0-	375	1	3939	2	Y	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	325	1	3851	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

11	3900	X	2686	-0-	-1214	-0-	320	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	2121	-0-	-1909	-0-	265	1	1856	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	2614	-0-	-1416	-0-	300	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	1305	-0-	-2279	-0-	19	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3020	-0-	-948	-0-	207	1	2813	2	Y	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	239	1	2750	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	359	1	102	2	N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	370	1	2158	2	N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	324	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	420	N	40	-0-	-380	-0-	40	1			N	-0-					-0-
03	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	660	N	14	-0-	-646	-0-	14	1			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	332	1	5532	2	N	-0-					-0-
01	775	X	308	-0-	-467	-0-	308	1			N	-0-					-0-
02	700	X	457	-0-	-243	-0-	457	1			N	-0-					-0-
03	775	X	203	-0-	-572	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	750	X	365	-0-	-385	-0-	365	1			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

11	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			Y	-0-					24
12	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	3665	2			Y	-0-					24
01	4061	X	3463	-0-	-598	-0-	3463	2			Y	-0-					24
02	3668	X	2528	-0-	-1140	-0-	2528	2			Y	-0-					24
*03	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	2890	2			Y	-0-					24
04	3660	X	2879	-0-	-781	-0-	2862	2	17	9	Y	15					38

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

11	7110	X	1105	-0-	-6005	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	1303	-0-	-4432	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	665	-0-	-5070	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	464	-0-	-4716	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	131	-0-	-4457	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

11	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
12	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6883	-0-	-197	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4770	X	4022	-0-	-748	-0-	342	1	3680	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	3803	-0-	-3730	-0-	353	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	2559	-0-	-4974	-0-	353	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	1195	-0-	-5609	-0-	319	1	876	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	2496	-0-	-2836	-0-	353	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	342	1	3986	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
11	0		5991	-0-	5991	20149	5991	2			N	-0-					-0-
12	0		4381	-0-	4381	24530	4381	2			N	-0-					-0-
01	0		5694	-0-	5694	30224	5694	2			N	-0-					-0-
02	35825	X	5601	-0-	-30224	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	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
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	258	1	3962	2	Y	59	153	1			3
							65	9									
12	4309	X	3594	-0-	-715	-0-	267	1	3327	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	267	1	3531	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3260	-0-	-744	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4090	-0-	-343	-0-	4084	2	6	9	Y	5					5
04	4290	X	3914	-0-	-376	-0-	224	1	3690	2	Y	-0-					5

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
11	5490	X	5167	-0-	-323	-0-	539	1	4611	2	Y	15	165	1			3
							17	9									
12	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	557	1	4948	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	557	1	4962	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	3740	-0-	-1076	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4684	-0-	-834	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4820	-0-	-520	-0-	467	1	4353	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	3900	-0-	-2850	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
12	6975	X	3596	-0-	-3379	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	4011	-0-	-2964	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	2119	-0-	-3369	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4636	-0-	-1347	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7941	-0-	-9	-0-	7928	2	13	9	Y	12	5	1			45
12	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9737	2	31	9	Y	28	9	1			64
01	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8212	2	15	9	Y	14					78
02	7420	X	7387	-0-	-33	-0-	7352	2	35	9	Y	32					110
03	8215	X	8068	-0-	-147	-0-	8021	2	47	9	Y	43	119	1			34
04	7950	X	7625	-0-	-325	-0-	7603	2	22	9	Y	20	48	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5250	X	2802	-0-	-2448	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
12	5425	X	1424	-0-	-4001	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	5425	X	2797	-0-	-2628	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	1523	-0-	-2425	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3331	-0-	-978	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	258	1	3150	2	Y	-0-					22
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	241	1	2936	2	Y	-0-					22
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	267	1	2846	2	Y	3					25
							3	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	241	1	2789	2	Y	27	16	1			36
							30	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	267	1	2916	2	Y	24	58	1			2
							26	9									
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	258	1	2870	2	Y	-0-	2	1			-0-

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

11	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			Y	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			Y	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			Y	-0-					-0-
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7849	2	40	9	Y	36	35	1			1
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			Y	-0-	1	1			-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

11	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	258	1	2586	2	Y	-0-					17
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	267	1	3924	2	Y	-0-					17
01	3751	X	3276	-0-	-475	-0-	267	1	3009	2	Y	-0-					17
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	241	1	3050	2	Y	-0-					17
03	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	267	1	3465	2	Y	-0-					17
04	3750	X	3386	-0-	-364	-0-	258	1	3128	2	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8011	2	3	9	Y	3					8
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					8
01	8432	X	7479	-0-	-953	-0-	7479	2			Y	-0-					8
02	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	2			Y	-0-					8
03	8432	X	7429	-0-	-1003	-0-	7401	2	28	9	Y	25					33
04	8010	X	7213	-0-	-797	-0-	7173	2	40	9	Y	36					69

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
11	5280	X	4750	-0-	-530	-0-	616	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	2205	-0-	-4274	-0-	637	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	3312	-0-	-3167	-0-	667	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	2649	-0-	-3203	-0-	532	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	754	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4709	-0-	-31	-0-	578	1	4131	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
11	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	13926	2			N	-0-					-0-
12	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14105	-0-	-651	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12537	-0-	-791	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13522	-0-	-1234	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13085	-0-	-835	-0-	13085	2			N	-0-					-0-

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
11	5070	X	3528	-0-	-1542	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5003	-0-	-2902	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	4030	-0-	-3875	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5170	-0-	-1970	-0-	241	1	4929	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5821	-0-	-1278	-0-	267	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	258	1	4785	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
11	9270	X	8850	-0-	-420	-0-	8794	2	56	9	Y	51	62	1			6
12	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9510	2	53	9	Y	48	1	1			53
01	9114	X	8812	-0-	-302	-0-	8759	2	53	9	Y	48	75	1			26
02	8260	X	7663	-0-	-597	-0-	7632	2	31	9	Y	28	47	1			7
03	9548	X	8494	-0-	-1054	-0-	8447	2	47	9	Y	43	32	1			18
04	9240	X	6078	-0-	-3162	-0-	6047	2	31	9	Y	28	44	1			2

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
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	4860	2			Y	-0-					28
12	5208	X	3777	-0-	-1431	-0-	3777	2			Y	-0-					28
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					28
02	4704	X	4559	-0-	-145	-0-	4559	2			Y	-0-					28
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					28
04	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	539	1	2978	2	Y	2					20
							2	9									
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	542	1	3175	2	Y	31	30	1			21
							34	9									
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	553	1	3228	2	Y	-0-	1	1			20
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	503	1	2795	2	Y	-0-					20
03	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	541	1	2762	2	Y	-0-					20
04	3360	X	3340	-0-	-20	-0-	563	1	2777	2	Y	-0-					20

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	687	1	1050	2	Y	4					59
							4	9									
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	710	1	575	2	Y	-0-					59
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	693	1	1709	2	Y	-0-					59
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	649	1	1605	2	Y	20					79
							22	9									
03	3100	N	3292	-0-	192	192	670	1	2619	2	Y	3					82
							3	9									
04	3000	N	3319	-0-	319	511	654	1	2665	2	Y	-0-					82

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8758	-0-	-2582	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	11069	-0-	-649	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10740	-0-	-327	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10939	-0-	-311	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-	2	1			3
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			Y	-0-					3
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					3
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					3
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			Y	-0-					3
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	567	1	5004	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2212	-0-	-1260	-0-	586	1	1626	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	529	-0-	-2943	-0-	529	1			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	546	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	469	1	9838	2	N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	484	1	3969	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7352	-0-	-1138	-0-	7322	2	30	9	Y	27	2	1			67
12	8494	X	7945	-0-	-549	-0-	7925	2	20	9	Y	18	53	1			32
01	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	8253	2	23	9	Y	21	2	1			51
02	7868	X	7520	-0-	-348	-0-	7480	2	40	9	Y	36					87
*03	8711	X	8513	-0-	-198	-0-	8491	2	22	9	Y	20	86	1			21
04	8010	X	7912	-0-	-98	-0-	7873	2	39	9	Y	35	33	1			23

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

11	5790	X	3703	-0-	-2087	-0-	220	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	5828	X	3198	-0-	-2630	-0-	306	1	2892	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	3847	-0-	-1981	-0-	320	1	3527	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	1991	-0-	-3273	-0-	98	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4377	-0-	-1172	-0-	236	1	4141	2	Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	248	1	4049	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	731	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	733	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	673	1	1661	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	645	-0-	-2575	-0-	645	1			N	-0-					-0-
03	3565	X	755	-0-	-2810	-0-	755	1			N	-0-					-0-
04	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	731	1	1204	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

11	9510	X	9227	-0-	-283	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	7500	-0-	-2327	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8525	-0-	-1271	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7899	-0-	-949	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9004	-0-	-544	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

11	7590	X	7032	-0-	-558	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6097	-0-	-1746	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6662	-0-	-1274	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5868	-0-	-1300	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6589	-0-	-1347	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6419	-0-	-601	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 06/13/2022 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
11	8610	X	8138	-0-	-472	-0-	8103	2	35	9	N	32	2	1			68
12	8897	X	8399	-0-	-498	-0-	8369	2	30	9	N	27	60	1			35
01	8897	X	8740	-0-	-157	-0-	8715	2	25	9	N	23	2	1			56
02	8036	X	7785	-0-	-251	-0-	7742	2	43	9	N	39					95
03	8897	X	8429	-0-	-468	-0-	8401	2	28	9	N	25	84	1			36
04	8460	X	8205	-0-	-255	-0-	8166	2	39	9	N	35	35	1			36

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
11	10290	X	9868	-0-	-422	-0-	9868	2			Y	-0-					-0-
12	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10157	-0-	-476	-0-	10157	2			Y	-0-					-0-
02	9604	X	9040	-0-	-564	-0-	9040	2			Y	-0-					-0-
03	10416	X	9943	-0-	-473	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9542	-0-	-328	-0-	9542	2			Y	-0-					-0-

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
11	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			Y	-0-					45
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			Y	-0-					45
01	9052	X	8964	-0-	-88	-0-	8917	2	47	9	Y	43	42	1			46
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			Y	-0-	1	1			45
03	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			Y	-0-					45
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			Y	-0-					45

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7133	-0-	-1747	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8268	-0-	-784	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7644	-0-	-1266	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8812	-0-	-98	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8011	-0-	-1041	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7376	-0-	-1831	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9162	-0-	-45	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
04	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4339	-0-	-701	-0-	258	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	267	1	4104	2	N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	267	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	241	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	267	1	5869	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	206	1	5187	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	539	1	4059	2	Y	25	54	1			6
							28	9									
12	4526	X	4091	-0-	-435	-0-	557	1	3508	2	Y	24	29	1			1
							26	9									
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	557	1	4297	2	Y	19	1	1			19
							21	9									
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	503	1	4107	2	Y	17					36
							19	9									
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	557	1	4704	2	Y	37					73
							41	9									
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	539	1	4435	2	Y	23					96
							25	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
01	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

11	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11258	-0-	-88	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	7557	-0-	-4409	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	3157	-0-	-7651	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	8034	-0-	-3932	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11065	-0-	-425	-0-	11065	2			N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					20
12	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			Y	-0-					20
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					20
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5851	2	1	9	Y	1	20	1			1
03	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

11	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	4505	2			Y	-0-					96
12	4681	X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			Y	-0-	37	1			59
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-	1	1			58
02	4200	X	4178	-0-	-22	-0-	4178	2			Y	-0-					58
*03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4609	2	43	9	Y	39	37	1			60
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4517	2			Y	-0-	2	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	479	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	495	1	3688	2	N	-0-					-0-
01	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	454	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	432	1	3257	2	N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	511	1	4431	2	N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	510	1	5391	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 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
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	594	1	1301	2	Y	-0-					2
12	1519	N	676	-0-	-843	-0-	573	1	103	2	Y	-0-					2
01	1984	N	1693	-0-	-291	-0-	745	1	948	2	Y	-0-					2
02	1764	N	1430	-0-	-334	-0-	625	1	805	2	Y	-0-					2
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1294	1	734	2	Y	-0-					2
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	568	1	1281	2	Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 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
11	6990	X	4864	-0-	-2126	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	2340	-0-	-4883	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2736	-0-	-3216	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2427	-0-	-2137	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			Y	-0-					62
12	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9253	2	119	9	Y	108	108	1			62
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			Y	-0-					62
02	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					62
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			Y	-0-					62
04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			Y	-0-					62

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	10734	-0-	-1356	-0-	10659	2	75	9	Y	68	2	1			201
12	12338	X	11203	-0-	-1135	-0-	11149	2	54	9	Y	49	167	1			83
01	12338	X	11408	-0-	-930	-0-	11323	2	85	9	Y	77	5	1			155
02	11144	X	10154	-0-	-990	-0-	10059	2	95	9	Y	86					241
03	11966	X	11292	-0-	-674	-0-	11252	2	40	9	Y	36	242	1			35
04	11040	X	10927	-0-	-113	-0-	10880	2	47	9	Y	43	65	1			13

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	329	1	6530	2	N	-0-					-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	340	1	5518	2	N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	339	1	5339	2	N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	299	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	323	1	6127	2	N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	323	1	4464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2408	-0-	-1912	-0-	731	1	1677	2	Y	-0-					141
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	755	1	3708	2	Y	-0-					141
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	755	1	4220	2	Y	-0-					141
02	3556	X	1174	-0-	-2382	-0-	682	1	492	2	Y	-0-					141
03	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	755	1	3567	2	Y	3					144
							3	9									
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	731	1	4696	2	Y	53					197
							58	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4597	-0-	-383	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4778	-0-	-368	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5200	-0-	-80	-0-	5200	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8305	-0-	-665	-0-	8305	2			Y	-0-					61
12	9269	X	8339	-0-	-930	-0-	8339	2			Y	-0-					61
01	9083	X	8739	-0-	-344	-0-	8739	2			Y	-0-					61
02	8176	X	7812	-0-	-364	-0-	7812	2			Y	-0-					61
03	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			Y	-0-					61
04	8460	X	8235	-0-	-225	-0-	8235	2			Y	-0-					61

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1526	-0-	-184	-0-	1184	1	298	2	Y	40					181
							44	9									
12	1767	X	1224	-0-	-543	-0-	1223	1	1	9	Y	1	84	1			98
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	1223	1	1241	2	Y	-0-	3	1			95
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	1105	1	1103	2	Y	-0-					95
03	1767	X	1464	-0-	-303	-0-	1223	1	241	2	Y	-0-					95
04	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	1184	1			Y	-0-					95

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1726	-0-	1726	2404	705	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	0		728	-0-	728	3132	728	1			N	-0-					-0-
01	0		729	-0-	729	3861	729	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	620	-0-	-2180	1681	620	1			N	-0-					-0-
03	2304	N	623	-0-	-1681	-0-	623	1			N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	1			N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	-0-					-0-
12	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	267	1	6178	2	Y	-0-					-0-
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	267	1	5345	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4700	-0-	-340	-0-	241	1	4459	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	267	1	5259	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5305	-0-	-95	-0-	258	1	5047	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	342	1	3951	2	N	-0-			-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	353	1	2955	2	N	-0-			-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	353	1	2576	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	319	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	353	1	2534	2	N	-0-			-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	342	1	3237	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-			-0-
12	6417	X	5931	-0-	-486	-0-	5931	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	4817	-0-	-1321	-0-	4817	2			N	-0-			-0-
02	5852	X	4460	-0-	-1392	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	3728	-0-	-2751	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	4569	-0-	-1701	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	577	1	6057	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3420	-0-	-2222	-0-	596	1	2824	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	564	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	985	-0-	-4111	-0-	531	1	454	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	693	-0-	-4949	-0-	693	1			N	-0-			-0-
04	5460	X	623	-0-	-4837	-0-	623	1			N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

11	8160	X	7632	-0-	-528	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7757	-0-	-582	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	7286	-0-	-960	-0-	7286	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	6833	-0-	-615	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
03	8060	X	7734	-0-	-326	-0-	7734	2			N	-0-			-0-
04	7620	X	7440	-0-	-180	-0-	7440	2			N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	812	1	5039	2	N	-0-			-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	839	1	4575	2	N	-0-			-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	839	1	5887	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4127	-0-	-717	-0-	758	1	3369	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	839	1	3675	2	N	-0-			-0-
04	5190	X	4459	-0-	-731	-0-	812	1	3647	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	812	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	839	1	4150	2	N	-0-			-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	595	1	4626	2	N	-0-			-0-
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	758	1	4612	2	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	14059	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	13579	-0-	-774	-0-	13579	2			N	-0-			-0-
01	14756	X	14157	-0-	-599	-0-	14157	2			N	-0-			-0-
02	13328	X	11155	-0-	-2173	-0-	11155	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	13479	-0-	-1277	-0-	13479	2			N	-0-			-0-
04	14070	X	12935	-0-	-1135	-0-	12935	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	210	1	6922	2	N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	217	1	5365	2	N	-0-					-0-
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	218	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	204	1	6797	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	234	1	7906	2	N	-0-					-0-
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	201	1	6470	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		539	-0-	539	1140	539	1			Y	-0-					5
12	0		532	-0-	532	1672	532	1			Y	-0-					5
01	0		530	-0-	530	2202	530	1			Y	-0-					5
02	3023	X	821	-0-	-2202	-0-	485	1	336	2	Y	-0-					5
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	557	1	558	2	Y	-0-					5
04	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	538	1	533	2	Y	-0-					5

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8059	-0-	-341	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
12	8680	X	8052	-0-	-628	-0-	8052	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7862	-0-	-632	-0-	7862	2			Y	-0-					-0-
02	7672	X	56	-0-	-7616	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	8494	X	3285	-0-	-5209	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	4403	-0-	-3667	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8410	-0-	-394	-0-	8410	2			Y	-0-					-0-
01	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	1548	-0-	-6404	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	6518	-0-	-2286	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 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
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	2700	2	3	9	Y	3					3
12	3658	X	3206	-0-	-452	-0-	3206	2			Y	-0-					3
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					3
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	241	1	2311	2	Y	-0-					3
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	267	1	3795	2	Y	4					7
							4	9									
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	258	1	3359	2	Y	3					10
							3	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 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
11	6870	X	1625	-0-	-5245	-0-	1621	2	4	9	N	4	43	1			1
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-	1	1			-0-
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5895	-0-	-1545	-0-	5891	2	4	9	N	4					4
04	7200	X	6681	-0-	-519	-0-	6677	2	4	9	N	4					8

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	287	1	3863	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	275	1	3787	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	340	1	3775	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3162	-0-	-674	-0-	262	1	2900	2	Y	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	274	1	4387	2	Y	-0-					-0-
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	272	1	4143	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	520	1	1146	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	498	1	641	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	499	1	293	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	924	N	417	-0-	-507	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	565	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	540	1	471	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	8670	X	8609	-0-	-61	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8831	-0-	-128	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8589	-0-	-494	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8033	-0-	-1050	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7792	-0-	-818	-0-	7792	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
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
11	6900	X	6425	-0-	-475	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6960	-0-	-511	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
01	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 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
11	8670	X	7937	-0-	-733	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	8554	-0-	-405	-0-	8496	2	58	9	Y	53	51	1			2
01	8959	X	8498	-0-	-461	-0-	8498	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8521	-0-	-35	-0-	8436	2	85	9	Y	77	74	1			3
04	8280	X	8124	-0-	-156	-0-	8124	2			Y	-0-	3	1			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
11	4170	X	2714	-0-	-1456	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2137	-0-	-2079	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	2109	-0-	-2634	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1974	-0-	-2310	-0-	241	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3110	-0-	-1633	-0-	267	1	2843	2	N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	258	1	2946	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 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
11	1380	N	617	-0-	-763	-0-	617	1			N	-0-					-0-
12	2759	X	637	-0-	-2122	-0-	637	1			N	-0-					-0-
01	2759	X	346	-0-	-2413	-0-	346	1			N	-0-					-0-
02	2492	X	558	-0-	-1934	-0-	558	1			N	-0-					-0-
03	1922	X	554	-0-	-1368	-0-	554	1			N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	364	1	2298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5547	-0-	-1683	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

11	12960	X	12888	-0-	-72	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	13485	X	4587	-0-	-8898	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	8838	-0-	-4647	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12991	-0-	-339	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11182	-0-	-1718	-0-	11182	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

11	7680	X	3114	-0-	-4566	-0-	342	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	353	1	7223	2	N	-0-					-0-
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	353	1	6295	2	N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	319	1	4683	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	353	1	5477	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	4753	-0-	-2567	-0-	342	1	4411	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	668	1	4303	2	Y	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	690	1	4012	2	Y	-0-					-0-
01	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	796	1	4779	2	Y	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	679	1	3302	2	Y	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	794	1	4440	2	Y	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	775	1	4237	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3572	-0-	-898	-0-	363	1	3209	2	Y	-0-					51
12	4619	X	2430	-0-	-2189	-0-	375	1	1972	2	Y	75	75	1			51
							83	9									
01	4619	X	2437	-0-	-2182	-0-	375	1	2062	2	Y	-0-					51
02	3696	X	2495	-0-	-1201	-0-	339	1	2156	2	Y	-0-					51
03	4092	X	2665	-0-	-1427	-0-	267	1	2398	2	Y	-0-					51
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	258	1	6766	2	Y	-0-					51

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

11	7650	X	6023	-0-	-1627	-0-	97	1	5926	2	Y	-0-	4	1			10
12	7905	X	7210	-0-	-695	-0-	89	1	7121	2	Y	-0-					10
01	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	75	1	7589	2	Y	-0-					10
02	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	7171	2	Y	55	53	1			12
							61	9									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	72	1	7494	2	Y	39	39	1			12
							43	9									
04	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	76	1	7166	2	Y	-0-	2	1			10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

11	8280	X	8004	-0-	-276	-0-	7894	2	110	9	N	100	90	1			10
12	8556	X	8236	-0-	-320	-0-	8128	2	108	9	N	98	85	1			23
01	8401	X	8060	-0-	-341	-0-	8060	2			N	-0-	3	1			20
02	7532	X	7228	-0-	-304	-0-	7228	2			N	-0-					20
03	8277	X	8111	-0-	-166	-0-	7935	2	176	9	N	160	180	1			-0-
04	8010	X	7618	-0-	-392	-0-	7618	2			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	731	1	2726	2	Y	63	90	1			32
							69	9									
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	755	1	2862	2	Y	57	57	1			32
							63	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	755	1	2852	2	Y	-0-	2	1			30
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	682	1	2731	2	Y	-0-					30
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	755	1	3086	2	Y	-0-					30
04	2820	X	2777	-0-	-43	-0-	731	1	2046	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 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
11	5280	X	3384	-0-	-1896	-0-	342	1	2969	2	Y	66	65	1			1
							73	9									
12	5456	X	1744	-0-	-3712	-0-	353	1	1391	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	5456	X	699	-0-	-4757	-0-	353	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	4928	X	1152	-0-	-3776	-0-	319	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	1916	-0-	-3044	-0-	353	1	1563	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2506	-0-	-884	-0-	342	1	2164	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 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
11	6390	X	5792	-0-	-598	-0-	143	1	5649	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	3227	-0-	-3376	-0-	253	1	2974	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	4744	-0-	-1394	-0-	287	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5007	-0-	-537	-0-	140	1	4867	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	3831	-0-	-2307	-0-	286	1	3545	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3987	-0-	-1803	-0-	424	1	3563	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 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
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	235	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	221	1	4058	2	N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	249	1	4081	2	N	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	330	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	469	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	306	1	4370	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 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
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	539	1	4131	2	Y	-0-					10
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	557	1	4315	2	Y	-0-					10
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	557	1	4619	2	Y	-0-					10
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	503	1	4421	2	Y	-0-					10
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	557	1	4901	2	Y	-0-					10
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	539	1	4276	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 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
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	258	1	6491	2	Y	3					32
							3	9									
12	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	267	1	7886	2	Y	19	28	1			23
							21	9									
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	267	1	8005	2	Y	64	38	1			49
							70	9									
02	5740	X	4590	-0-	-1150	-0-	241	1	4345	2	Y	4	1	1			52
							4	9									
03	6355	X	4864	-0-	-1491	-0-	267	1	4575	2	Y	20					72
							22	9									
04	6150	X	4179	-0-	-1971	-0-	258	1	3909	2	Y	11					83
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	442	1	3935	2	Y	-0-					-0-
12	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	408	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	399	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1450	-0-	-6	-0-	418	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	466	1	2925	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	457	1	3053	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

11	6750	X	4459	-0-	-2291	-0-	4428	2	31	9	Y	28					142
12	6975	X	3286	-0-	-3689	-0-	3278	2	8	9	Y	7	112	1			37
01	6975	X	3327	-0-	-3648	-0-	3308	2	19	9	Y	17	3	1			51
02	5992	X	5908	-0-	-84	-0-	5900	2	8	9	Y	7					58
03	6634	X	6491	-0-	-143	-0-	6403	2	88	9	Y	80	64	1			74
04	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6031	2	20	9	Y	18					92

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	5706	-0-	-1889	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	879	-0-	-7026	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	21	-0-	-7119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	4043	-0-	-3862	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

11	13680	X	13159	-0-	-521	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	11755	-0-	-2381	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13513	-0-	-530	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	7456	-0-	-5172	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13566	-0-	-260	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12173	-0-	-997	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

11	3120	X	2340	-0-	-780	-0-	539	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	557	1	2501	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	557	1	2481	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1184	-0-	-1700	-0-	503	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	557	1	2774	2	Y	-0-					-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	539	1	2516	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

11	1350	X	419	-0-	-931	-0-	352	1	67	2	N	-0-					-0-
12	465	X	362	-0-	-103	-0-	281	1	81	2	N	-0-					-0-
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	219	1	116	2	N	-0-					-0-
02	392	N	235	-0-	-157	-0-	212	1	23	2	N	-0-					-0-
03	372	N	23	-0-	-349	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5468	-0-	-188	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	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
11	5280	X	1221	-0-	-4059	-0-	363	1	858	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	883	-0-	-4573	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	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
11	0		488	-0-	488	1156	196	1	292	2	Y	-0-					24
12	0		2006	-0-	2006	3162	202	1	1804	2	Y	-0-					24
01	0		1203	-0-	1203	4365	232	1	971	2	Y	-0-					24
02	2800	N	1193	-0-	-1607	2758	219	1	974	2	Y	-0-					24
03	3100	N	1325	-0-	-1775	983	255	1	1026	2	Y	40					64
							44	9									
04	2120	N	1137	-0-	-983	-0-	245	1	892	2	Y	-0-					64

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
11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
12	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
02	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-

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
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					16
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					16
01	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			Y	-0-					16
02	3080	X	2766	-0-	-314	-0-	2766	2			Y	-0-					16
03	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	3009	2			Y	-0-					16
04	3270	X	2822	-0-	-448	-0-	2822	2			Y	-0-					16

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
02	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13116	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11961	-0-	-399	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7511	-0-	-1696	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	6377	-0-	-2830	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7730	-0-	-586	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7567	-0-	-1343	-0-	7567	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

11	10080	X	4937	-0-	-5143	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
12	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	9791	2			Y	-0-					-0-
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			Y	-0-					-0-
02	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			Y	-0-					-0-
03	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					-0-
04	10410	X	9789	-0-	-621	-0-	9789	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

11	12450	X	12032	-0-	-418	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10162	-0-	-2703	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10479	-0-	-1393	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12110	-0-	-1034	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10877	-0-	-1153	-0-	10877	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	343	1	2866	2	N	-0-					69
12	3348	X	1893	-0-	-1455	-0-	355	1	1536	2	N	2	26	1			45
							2	9									
01	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	325	1	2573	2	N	-0-	1	1			44
02	3024	X	2251	-0-	-773	-0-	284	1	1967	2	N	-0-					44
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	302	1	3357	2	N	-0-					44
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	294	1	3104	2	N	-0-					44

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			Y	-0-					-0-
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			Y	-0-					-0-
01	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			Y	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			Y	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-					-0-
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4557	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	3957	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
01	4588	X	4009	-0-	-579	-0-	3968	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
02	4144	X	3472	-0-	-672	-0-	3437	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
03	4588	X	4001	-0-	-587	-0-	3960	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
04	4440	X	3865	-0-	-575	-0-	3826	2	39	9	Y	35	35	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2410	-0-	-1093	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	2870	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
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	241	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	267	1	4780	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	551	-0-	-1039	-0-	258	1	293	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
11	2550	X	1510	-0-	-1040	-0-	812	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	1400	-0-	-1669	-0-	839	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	839	1	1223	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	758	-0-	-2014	-0-	758	1			Y	-0-					-0-
03	2945	X	857	-0-	-2088	-0-	839	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	649	-0-	-1361	-0-	649	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
11	8370	X	8124	-0-	-246	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7549	-0-	-1100	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
01	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 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
11	2670	X	747	-0-	-1923	-0-	531	1	216	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	450	-0-	-2309	-0-	427	1	23	2	N	-0-					-0-
01	744	X	646	-0-	-98	-0-	526	1	120	2	N	-0-					-0-
02	700	X	533	-0-	-167	-0-	458	1	75	2	N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	10410	X	9869	-0-	-541	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9777	-0-	-980	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9805	-0-	-487	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
02	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9559	-0-	-311	-0-	9559	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 #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 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
11	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2783	2	87	9	Y	79					87
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					87
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3648	2	39	9	Y	35					122
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	2852	2	1	9	Y	1					123
03	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3338	2	79	9	Y	72					195
04	3570	X	2878	-0-	-692	-0-	2877	2	1	9	Y	1	182	1			14

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

11	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	539	1	2325	2	Y	-0-					62
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	498	1	2383	2	Y	115	170	1			7
							127	9									
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	557	1	2601	2	Y	-0-					7
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	503	1	2266	2	Y	-0-					7
03	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	557	1	2362	2	Y	-0-					7
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	539	1	2687	2	Y	-0-					7

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

11	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
12	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
04	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

11	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11273	-0-	-2398	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	9959	-0-	-3712	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	241	1	12660	2	N	-0-					-0-
03	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	267	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	258	1	13797	2	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

11	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10393	-0-	-395	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9499	-0-	-245	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9650	-0-	-1138	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10103	-0-	-337	-0-	10103	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 #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 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
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	359	1	2778	2	Y	-0-					5
12	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	371	1	1645	2	Y	-0-					5
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	371	1	2087	2	Y	-0-					5
02	1848	X	1545	-0-	-303	-0-	335	1	1210	2	Y	-0-					5
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	371	1	2794	2	Y	24	28	1			1
							26	9									
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	347	1	2848	2	Y	-0-	1	1			-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 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
11	4830	X	4624	-0-	-206	-0-	4624	2			Y	-0-					20
12	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			Y	-0-					20
01	4991	X	4050	-0-	-941	-0-	4050	2			Y	-0-					20
02	4508	X	2642	-0-	-1866	-0-	2642	2			Y	-0-					20
03	4991	X	4919	-0-	-72	-0-	4919	2			Y	-0-					20
04	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	731	1	5173	2	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 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
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	342	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	353	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	353	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	319	1	2638	2	N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	353	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	342	1	2697	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 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
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	755	1	479	2	N	-0-					-0-
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	755	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	682	1	5365	2	N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	741	1	4701	2	N	-0-					-0-
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1269	1	4795	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 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
11	8160	X	7774	-0-	-386	-0-	7774	2			Y	-0-					94
12	8463	X	6760	-0-	-1703	-0-	6760	2			Y	-0-					94
01	8463	X	7873	-0-	-590	-0-	7873	2			Y	-0-					94
02	7644	X	7178	-0-	-466	-0-	6987	2	191	9	Y	174	174	1			94
03	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			Y	-0-					94
04	7770	X	7621	-0-	-149	-0-	7621	2			Y	-0-					94

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 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
11	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
01	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	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
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8220	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	8370	X	7869	-0-	-501	-0-	7806	2	63	9	Y	57	57	0			-0-
01	8370	X	8077	-0-	-293	-0-	8013	2	64	9	Y	58	58	0			-0-
02	7560	X	6476	-0-	-1084	-0-	6424	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
03	8370	X	7622	-0-	-748	-0-	7561	2	61	9	Y	55	55	0			-0-
04	8100	X	7191	-0-	-909	-0-	7134	2	57	9	Y	52	52	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

11	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	2			N	-0-					-0-
12	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
01	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
03	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
04	14887	X	14887	-0-	-0-	-0-	14887	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

11	5040	X	4968	-0-	-72	-0-	4968	2			Y	-0-					-0-
12	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4924	-0-	-439	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4548	-0-	-296	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4984	-0-	-193	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4646	-0-	-334	-0-	4514	2	132	9	Y	120					120

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

11	5640	X	3373	-0-	-2267	-0-	652	1	2721	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	3426	-0-	-2402	-0-	796	1	2630	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	1196	-0-	-4260	-0-	697	1	499	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	694	-0-	-2442	-0-	568	1	126	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	575	1	4375	2	Y	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	594	1	3350	2	Y	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	563	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	470	1	3758	2	Y	-0-					-0-
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	536	1	4952	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3880	-0-	-650	-0-	610	1	3270	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
11	4800	X	3998	-0-	-802	-0-	539	1	3428	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
12	4588	X	4103	-0-	-485	-0-	557	1	3507	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
01	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	557	1	3876	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	4060	X	3588	-0-	-472	-0-	503	1	3052	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	557	1	3944	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
04	4320	X	3761	-0-	-559	-0-	539	1	3187	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

11	4800	X	4641	-0-	-159	-0-	342	1	4256	2	Y	39	36	1			7
							43	9									
12	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	354	1	4275	2	Y	24	19	1			12
							26	9									
01	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	354	1	4667	2	Y	65	75	1			2
							72	9									
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	319	1	4690	2	Y	34	28	1			8
							37	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	354	1	5833	2	Y	47	38	1			17
							52	9									
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	342	1	6571	2	Y	69	82	1			4
							76	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

11	8850	X	8542	-0-	-308	-0-	8330	2	212	9	N	193	188	1			81
12	9145	X	8784	-0-	-361	-0-	8568	2	216	9	N	196	190	1			87
01	9145	X	8515	-0-	-630	-0-	8471	2	44	9	N	40					127
02	8260	X	7989	-0-	-271	-0-	7790	2	199	9	N	181	181	1			127
03	8835	X	8472	-0-	-363	-0-	8279	2	193	9	N	175	175	1			127
04	8550	X	8134	-0-	-416	-0-	8134	2			N	-0-					127

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

11	7380	X	6188	-0-	-1192	-0-	731	1	5457	2	Y	-0-					34
12	7626	X	5204	-0-	-2422	-0-	755	1	4391	2	Y	53	84	1			3
							58	9									
01	7626	X	5232	-0-	-2394	-0-	755	1	4376	2	Y	92	92	1			3
							101	9									
02	6496	X	4764	-0-	-1732	-0-	682	1	4082	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	7192	X	6482	-0-	-710	-0-	755	1	5727	2	Y	-0-					-0-
04	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	731	1	5974	2	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	731	1	5192	2	Y	41	183	1			51
							45	9									
12	6045	X	5205	-0-	-840	-0-	755	1	4438	2	Y	11					62
							12	9									
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	755	1	5343	2	Y	38					100
							42	9									
02	5572	X	4766	-0-	-806	-0-	682	1	4070	2	Y	13					113
							14	9									
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	755	1	5358	2	Y	169	169	1			113
							186	9									
04	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	731	1	5264	2	Y	-0-					113

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7856	-0-	-214	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6485	-0-	-1792	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7236	-0-	-1041	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7240	-0-	-620	-0-	7240	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 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
11	7110	X	6545	-0-	-565	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6451	-0-	-927	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6600	-0-	-778	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5699	-0-	-965	-0-	241	1	5458	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6502	-0-	-411	-0-	267	1	6235	2	N	-0-					-0-
04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	258	1	6392	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3238	-0-	-332	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3162	-0-	-620	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2937	-0-	-479	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3144	-0-	-96	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
03	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3996	-0-	-2094	-0-	3996	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	6138	X	5939	-0-	-199	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5878	-0-	-260	-0-	5878	2			Y	-0-					-0-
02	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			Y	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6091	2	48	9	Y	44	42	1			2
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			Y	-0-	2	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
11	9750	X	8655	-0-	-1095	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9879	-0-	-196	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9395	-0-	-680	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8606	-0-	-466	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9312	-0-	-732	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9218	-0-	-352	-0-	9218	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

11	5940	X	3751	-0-	-2189	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4974	-0-	-1164	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4124	-0-	-856	-0-	4124	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

11	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13272	-0-	-1670	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	13974	-0-	-1495	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13232	-0-	-740	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15207	-0-	-262	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13919	-0-	-841	-0-	13919	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

11	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					-0-
01	13919	X	13476	-0-	-443	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
04	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			Y	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
01	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			Y	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					-0-
03	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			Y	-0-					-0-
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	7432	-0-	-2457	-0-	7432	2			Y	-0-					-0-
01	10261	X	2227	-0-	-8034	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	8257	-0-	-1011	-0-	8257	2			Y	-0-					-0-
03	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	9653	-0-	-67	-0-	9653	2			Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3299	-0-	-80	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3072	-0-	-493	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2653	-0-	-567	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2433	-0-	-837	-0-	2433	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
11	3180	X	2736	-0-	-444	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	241	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	267	1	4601	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	258	1	2825	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

11	7230	X	6461	-0-	-769	-0-	6424	2	37	9	Y	34					233
12	7192	X	5356	-0-	-1836	-0-	5341	2	15	9	Y	14	161	1			86
01	6076	X	4921	-0-	-1155	-0-	4912	2	9	9	Y	8					94
02	6020	X	4097	-0-	-1923	-0-	4075	2	22	9	Y	20					114
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7521	2	31	9	Y	28					142
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7020	2	13	9	Y	12					154

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

11	0		3757	-0-	3757	7502	577	1	3180	2	Y	-0-					5
12	0		3413	-0-	3413	10915	556	1	2857	2	Y	-0-					5
01	0		4180	-0-	4180	15095	475	1	3696	2	Y	8					13
							9	9									
02	18926	X	3831	-0-	-15095	-0-	451	1	3380	2	Y	-0-					13
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	914	1	3184	2	Y	-0-					13
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	458	1	3431	2	Y	-0-					13

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

11	6150	X	6035	-0-	-115	-0-	6034	2	1	9	Y	1	1	1			13
12	6386	X	6107	-0-	-279	-0-	6107	2			Y	-0-					13
01	6386	X	6040	-0-	-346	-0-	6011	2	29	9	Y	26					39
02	5768	X	5377	-0-	-391	-0-	5364	2	13	9	Y	12	39	1			12
03	6293	X	5925	-0-	-368	-0-	5893	2	32	9	Y	29	39	1			2
04	6030	X	5779	-0-	-251	-0-	5768	2	11	9	Y	10	2	1			10

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

11	7080	X	6561	-0-	-519	-0-	258	1	6303	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	5908	-0-	-1377	-0-	267	1	5641	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	6996	-0-	-289	-0-	267	1	6729	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	5980	-0-	-600	-0-	241	1	5739	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	5653	-0-	-1291	-0-	264	1	5389	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	5377	-0-	-1403	-0-	254	1	5123	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

11	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15366	2			Y	-0-					-0-
12	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	15610	2			Y	-0-					-0-
01	15376	X	10224	-0-	-5152	-0-	10224	2			Y	-0-					-0-
02	13888	X	11878	-0-	-2010	-0-	11878	2			Y	-0-					-0-
03	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	15399	2			Y	-0-					-0-
04	14880	X	14576	-0-	-304	-0-	14576	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	10200	X	9361	-0-	-839	-0-	9289	2	72	9	Y	65	65	0	3	1	-0-
12	11315	X	9662	-0-	-1653	-0-	9588	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
01	11315	X	9205	-0-	-2110	-0-	9135	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
02	10220	X	8781	-0-	-1439	-0-	8640	2	141	9	Y	128	60	0	65	1	3
03	9951	X	9480	-0-	-471	-0-	9407	2	73	9	Y	66	66	0	3	1	-0-
04	9360	X	8981	-0-	-379	-0-	8913	2	68	9	Y	62	62	0			-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
01	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	241	1	6289	2	N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	267	1	6784	2	N	-0-					-0-
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	258	1	6609	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

11	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8033	-0-	-2352	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

11	0		5964	-0-	5964	20562	5964	2			N	-0-					-0-
12	0		5859	-0-	5859	26421	5859	2			N	-0-					-0-
01	0		2335	-0-	2335	28756	2335	2			N	-0-					-0-
02	34054	X	5298	-0-	-28756	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	2			N	-0-					-0-
12	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9517	-0-	-434	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9658	-0-	-293	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	7860	X	7723	-0-	-137	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7450	-0-	-672	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7852	-0-	-394	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6978	-0-	-470	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7446	-0-	-800	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7339	-0-	-371	-0-	7339	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1945	1	4252	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4849	-0-	-762	-0-	1975	1	2874	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	3574	-0-	-2285	-0-	2032	1	1542	2	N	-0-					-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	1705	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1953	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	1967	1	5441	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

11	8010	X	7114	-0-	-896	-0-	350	1	6764	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5220	-0-	-3057	-0-	361	1	4859	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	463	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	3887	-0-	-2749	-0-	432	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	464	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5733	-0-	-1377	-0-	471	1	5262	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6750	X	812	-0-	-5938	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
12	6975	X	814	-0-	-6161	-0-	814	1			Y	-0-					-0-
01	6975	X	812	-0-	-6163	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
02	6300	X	525	-0-	-5775	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
03	4867	X	825	-0-	-4042	-0-	825	1			Y	-0-					-0-
04	810	X	792	-0-	-18	-0-	792	1			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			Y	-0-					-0-
12	10199	X	8756	-0-	-1443	-0-	8756	2			Y	-0-					-0-
01	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			Y	-0-					-0-
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			Y	-0-					-0-
03	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			Y	-0-					-0-
04	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18849	2			Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

11	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	5776	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	4971	-0-	-1260	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5262	-0-	-394	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6177	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	6246	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

11	11190	X	9618	-0-	-1572	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10776	-0-	-787	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10215	-0-	-945	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9534	-0-	-462	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10466	-0-	-322	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10250	-0-	-190	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

11	8190	X	7082	-0-	-1108	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7259	-0-	-1204	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6834	-0-	-614	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7143	-0-	-1227	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

11	4200	X	3012	-0-	-1188	-0-	110	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	1335	-0-	-3067	-0-	269	1	1066	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2148	-0-	-2254	-0-	422	1	1726	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3318	-0-	-658	-0-	425	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	448	1	4515	2	Y	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	481	1	3290	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

11	3510	X	3181	-0-	-329	-0-	731	1	2450	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	645	1	1793	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3006	-0-	-342	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	640	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	746	1	4620	2	N	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	731	1	4031	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7808	-0-	-396	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8650	-0-	-433	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	8457	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
11	15000	X	14018	-0-	-982	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	12297	-0-	-2738	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14491	-0-	-358	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	13129	-0-	-143	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	14352	-0-	-156	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	13864	-0-	-146	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	7026	-0-	-42	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6398	-0-	-887	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
03	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

11	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-					-0-
12	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
02	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
03	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	12423	2			N	-0-					-0-
04	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

11	10830	X	10249	-0-	-581	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10654	-0-	-351	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10462	-0-	-543	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9701	-0-	-239	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10271	-0-	-49	-0-	10271	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

11	27810	X	27203	-0-	-607	-0-	27203	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	28733	-0-	-4	-0-	28733	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	28474	-0-	-263	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	25396	-0-	-392	-0-	25396	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	27253	-0-	-1484	-0-	27253	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	26894	-0-	-916	-0-	26894	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

11	19800	X	17886	-0-	-1914	-0-	17886	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17012	-0-	-2456	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	18672	-0-	-393	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	16233	-0-	-875	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	18066	-0-	-565	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17519	-0-	-541	-0-	17519	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

11	4770	X	4348	-0-	-422	-0-	4337	2	11	9	N	10					25
12	4929	X	4384	-0-	-545	-0-	4374	2	10	9	N	9	28	1			6
01	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	4468	2			N	-0-	1	1			5
02	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4142	2			N	-0-					5
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4560	2	58	9	N	53	51	1			7
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-	2	1			5

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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8692	2	8	9	N	7	6	1			6
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8957	2	1	9	N	1					7
01	0		8641	-0-	8641	8641	8638	2	3	9	N	3					10
02	16701	X	8060	-0-	-8641	-0-	8060	2			N	-0-					10
03	8990	X	8646	-0-	-344	-0-	8646	2			N	-0-					10
04	8700	X	8299	-0-	-401	-0-	8299	2			N	-0-					10

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10386	-0-	-414	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10202	-0-	-958	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9737	-0-	-1423	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9740	-0-	-340	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10551	-0-	-609	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10079	-0-	-301	-0-	10079	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
01	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4956	-0-	-234	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5156	-0-	-548	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4330	-0-	-822	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			Y	-0-	10	1			129
12	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	14781	2			Y	-0-					129
01	14229	X	12612	-0-	-1617	-0-	12612	2			Y	-0-					129
02	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			Y	-0-					129
03	14229	X	13379	-0-	-850	-0-	13379	2			Y	-0-					129
04	13770	X	13208	-0-	-562	-0-	13208	2			Y	-0-					129

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
11	6030	X	5614	-0-	-416	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5099	-0-	-1163	-0-	5099	2			Y	-0-					-0-
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
02	5656	X	5454	-0-	-202	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5900	-0-	-269	-0-	5900	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7165	-0-	-182	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7087	-0-	-601	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6305	-0-	-639	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6910	-0-	-778	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6757	-0-	-413	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5024	2	39	9	Y	35	35	1			2
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5147	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	5053	X	4925	-0-	-128	-0-	4925	2			Y	-0-					2
02	4732	X	106	-0-	-4626	-0-	106	2			Y	-0-					2
03	5239	X	3775	-0-	-1464	-0-	3775	2			Y	-0-					2
04	5070	X	3064	-0-	-2006	-0-	3064	2			Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

11	9540	X	8172	-0-	-1368	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8044	-0-	-1380	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	8051	-0-	-13	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

11	12990	X	12486	-0-	-504	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12157	-0-	-1266	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
01	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10363	-0-	-1285	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11767	-0-	-1129	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	11981	-0-	-1039	-0-	11981	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

11	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
12	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9807	-0-	-361	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8027	-0-	-1157	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8611	-0-	-1557	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7862	-0-	-1678	-0-	7862	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

11	9030	X	8692	-0-	-338	-0-	8653	2	39	9	Y	35	35	1			1
12	0		8828	-0-	8828	8828	8828	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	0		8798	-0-	8798	17626	8798	2			Y	-0-					-0-
02	25772	X	8146	-0-	-17626	-0-	8093	2	53	9	Y	48	44	1			4
03	9207	X	8810	-0-	-397	-0-	8810	2			Y	-0-	2	1			2
04	8700	X	7189	-0-	-1511	-0-	7189	2			Y	-0-					2

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 07/26/2022 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
11	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			Y	-0-					62
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			Y	-0-					62
01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9607	2	41	9	Y	37	96	1			3
02	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	2			Y	-0-					-0-
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	539	1	3335	2	Y	31	60	1			1
							34	9									
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	557	1	3122	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	557	1	3360	2	Y	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	503	1	3098	2	Y	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	557	1	3351	2	Y	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	512	1	3141	2	Y	41	39	1			2
							45	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
11	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9417	-0-	-906	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	8452	-0-	-1871	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	6980	-0-	-2344	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9727	-0-	-503	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
04	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	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
11	10590	X	9755	-0-	-835	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9878	-0-	-1127	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8593	-0-	-2412	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	2528	-0-	-7412	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	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
11	11370	X	10511	-0-	-859	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10582	-0-	-1167	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10822	-0-	-927	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9768	-0-	-732	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10302	-0-	-765	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10123	-0-	-377	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 12/09/2022 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
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6913	X	1197	-0-	-5716	-0-	1055	2	142	9	N	129	86	1			43
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7185	2	44	9	N	40	3	1			80
02	6244	X	5946	-0-	-298	-0-	5916	2	30	9	N	27	102	1			5
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-	5	1			-0-
04	6690	X	5808	-0-	-882	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

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
11	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	20484	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	20070	-0-	-545	-0-	20070	2			N	-0-					-0-
01	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	16499	-0-	-2177	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	19563	-0-	-1114	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	18996	-0-	-1014	-0-	18996	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
11	17790	X	17257	-0-	-533	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
12	18290	X	17540	-0-	-750	-0-	17540	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17272	-0-	-863	-0-	17272	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15948	-0-	-432	-0-	15948	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17456	-0-	-524	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16419	-0-	-831	-0-	16419	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
11	13170	X	12578	-0-	-592	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11547	-0-	-2062	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12443	-0-	-1166	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10199	-0-	-1869	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11270	-0-	-1812	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10796	-0-	-1774	-0-	10796	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
11	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
12	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	9006	-0-	-108	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7925	-0-	-307	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8445	-0-	-669	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	8285	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
11	11160	X	5935	-0-	-5225	-0-	5935	2			N	-0-	3	1			-0-
12	6696	X	5030	-0-	-1666	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6250	-0-	-446	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5114	-0-	-794	-0-	241	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6247	-0-	-294	-0-	267	1	5980	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	257	1	5398	2	N	-0-					-0-

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
11	18240	X	16807	-0-	-1433	-0-	16807	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	17670	-0-	-1178	-0-	17670	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	14802	-0-	-3302	-0-	14802	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	13491	-0-	-2553	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
03	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	17079	-0-	-21	-0-	17079	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
11	16740	X	15275	-0-	-1465	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16217	-0-	-988	-0-	16217	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15468	-0-	-1582	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13078	-0-	-2042	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15539	-0-	-1139	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14154	-0-	-1536	-0-	14154	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
11	0		13389	-0-	13389	42368	13354	2	35	9	Y	32	32	0			8
12	0		13869	-0-	13869	56237	13789	2	80	9	Y	73	33	0	47	1	1
01	0		12610	-0-	12610	68847	12577	2	33	9	Y	30	30	0	1	1	-0-
02	81387	X	12540	-0-	-68847	-0-	12507	2	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12235	2	75	9	Y	68	29	0	37	1	2
04	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13200	2	34	9	Y	31	31	0	2	1	-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

11	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	258	1	3793	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
12	5022	X	4619	-0-	-403	-0-	267	1	4324	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
01	5022	X	4303	-0-	-719	-0-	267	1	4011	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	241	1	4100	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	267	1	4216	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
04	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	258	1	4545	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

11	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
12	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-					-0-
01	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
02	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
03	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
04	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	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

11	12330	X	11846	-0-	-484	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11982	-0-	-790	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11556	-0-	-1216	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10657	-0-	-879	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11698	-0-	-764	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11290	-0-	-560	-0-	11290	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	539	1	880	2	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	557	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	557	-0-	-745	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	1176	N	503	-0-	-673	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					8
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7222	-0-	-188	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7331	-0-	-326	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
01	7657	X	6692	-0-	-965	-0-	6692	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	6262	-0-	-486	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6586	-0-	-885	-0-	6586	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6227	-0-	-1003	-0-	6227	2			N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

11	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	2			N	-0-			-0-
12	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	20142	2			N	-0-			-0-
01	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-			-0-
02	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	17645	2			N	-0-			-0-
03	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	2			N	-0-			-0-
04	18510	X	18510	-0-	-0-	-0-	18510	2			N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 10612

11	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	15342	2			N	-0-			-0-
12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-			-0-
01	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	15275	2			N	-0-			-0-
02	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-			-0-
03	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	14582	2			N	-0-			-0-
04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	12825	2			N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	8761	-0-	-1190	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
01	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	8320	-0-	-808	-0-	8320	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9792	-0-	-314	-0-	9792	2			N	-0-			-0-
04	10200	X	8516	-0-	-1684	-0-	8516	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	8610	X	8111	-0-	-499	-0-	647	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	5435	-0-	-3462	-0-	669	1	4766	2	N	-0-			-0-
01	8897	X	7161	-0-	-1736	-0-	645	1	6516	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	4691	-0-	-3093	-0-	552	1	4139	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	7264	-0-	-1354	-0-	646	1	6618	2	N	-0-			-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	633	1	8084	2	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-			-0-
12	6882	X	6744	-0-	-138	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5902	-0-	-342	-0-	5902	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6159	-0-	-754	-0-	6159	2			N	-0-			-0-
04	6720	X	6357	-0-	-363	-0-	6357	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 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 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
11	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
12	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
01	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
03	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
04	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

11	9900	X	8851	-0-	-1049	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	8755	-0-	-1103	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8655	-0-	-1110	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7390	-0-	-1318	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8207	-0-	-1434	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7924	-0-	-926	-0-	7924	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

11	9180	X	8594	-0-	-586	-0-	13	1	8581	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	12	1	9584	2	Y	61	59	1			2
							67	9									
01	9269	X	8764	-0-	-505	-0-	3	1	8735	2	Y	24	25	1			1
							26	9									
02	8372	X	7484	-0-	-888	-0-	29	1	7408	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
03	9641	X	8778	-0-	-863	-0-	40	1	8682	2	Y	51	51	1			2
							56	9									
04	9330	X	8416	-0-	-914	-0-	8416	2			Y	-0-	2	1			-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

11	11430	X	11321	-0-	-109	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
12	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10373	-0-	-601	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9104	-0-	-1452	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10439	-0-	-1248	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10971	-0-	-339	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

11	5790	X	4512	-0-	-1278	-0-	812	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4126	-0-	-2477	-0-	839	1	3287	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4852	-0-	-1751	-0-	798	1	4054	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	3490	-0-	-2474	-0-	731	1	2759	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5384	-0-	-289	-0-	839	1	4545	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	2847	-0-	-1863	-0-	812	1	2035	2	N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10920	2	37	9	Y	34	34	0			25
12	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	10758	2	37	9	Y	34	33	0			26
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10541	2	36	9	Y	33	33	0			26
02	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			Y	-0-					26
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10579	2	36	9	Y	33	33	0			26
04	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10530	2	36	9	Y	33	33	0			26

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 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
11	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9787	2	74	9	Y	67	67	0			-0-
12	9517	X	9143	-0-	-374	-0-	9075	2	68	9	Y	62	62	0			-0-
01	9517	X	9418	-0-	-99	-0-	9348	2	70	9	Y	64	64	0			-0-
02	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8842	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9889	2	75	9	Y	68	68	0			-0-
04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9468	2	72	9	Y	65	65	0			-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 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
11	8670	X	8149	-0-	-521	-0-	8149	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	8773	X	8384	-0-	-389	-0-	8337	2	47	9	Y	43	42	1			1
01	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7868	X	7412	-0-	-456	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8633	-0-	-16	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	8570	-0-	-70	-0-	8480	2	90	9	Y	82	78	1			4

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 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
11	4110	X	3562	-0-	-548	-0-	539	1	2984	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
12	4247	X	2111	-0-	-2136	-0-	557	1	1518	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
01	4247	X	3905	-0-	-342	-0-	557	1	3304	2	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
02	3836	X	2839	-0-	-997	-0-	503	1	2301	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	557	1	2518	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	539	1	3454	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 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
11	13980	X	13378	-0-	-602	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12973	-0-	-1163	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	13383	-0-	-753	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12175	-0-	-593	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13286	-0-	-540	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12578	-0-	-802	-0-	12578	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 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
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	228	-0-	-3182	-0-	228	1			Y	-0-					-0-
01	2666	X	387	-0-	-2279	-0-	378	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	683	X	683	-0-	-0-	-0-	245	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	302	1	4725	2	Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	419	1	2380	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	476	-0-	-3004	-0-	476	1			N	-0-					-0-
12	3286	X	192	-0-	-3094	-0-	192	1			N	-0-					-0-
01	2015	X	7	-0-	-2008	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	932	1	3207	2	Y	-0-					23
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	963	1	3429	2	Y	-0-					23
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	968	1	3360	2	Y	-0-					23
02	3080	X	2346	-0-	-734	-0-	812	1	1504	2	Y	27					50
							30	9									
03	3410	X	2836	-0-	-574	-0-	850	1	1986	2	Y	-0-					50
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	904	1	3403	2	Y	-0-					50

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
12	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
01	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
02	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
03	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
04	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	2			N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

11	0		18296	-0-	18296	38912	18296	2			N	-0-					-0-
12	0		17710	-0-	17710	56622	17710	2			N	-0-					-0-
01	0		16731	-0-	16731	73353	16731	2			N	-0-					-0-
02	87691	X	14338	-0-	-73353	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
03	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

11	9930	X	9428	-0-	-502	-0-	731	1	8653	2	Y	40					169
							44	9									
12	10261	X	7691	-0-	-2570	-0-	755	1	6925	2	Y	10	163	1			16
							11	9									
01	10261	X	8754	-0-	-1507	-0-	755	1	7962	2	Y	34					50
							37	9									
02	9268	X	2462	-0-	-6806	-0-	682	1	1767	2	Y	12					62
							13	9									
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	755	1	9346	2	Y	12					74
							13	9									
04	9420	X	9380	-0-	-40	-0-	731	1	8643	2	Y	5					79
							6	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

11	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	13170	2	74	9	Y	67	178	1			23
12	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			Y	-0-					23
01	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			Y	-0-					23
02	12348	X	11898	-0-	-450	-0-	11898	2			Y	-0-					23
03	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	12582	2			Y	-0-					23
04	13230	X	12728	-0-	-502	-0-	12728	2			Y	-0-					23

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	360	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	372	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	264	1	3588	2	N	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	336	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2653	-0-	-1098	-0-	192	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	3245	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

11	13140	X	12762	-0-	-378	-0-	12762	2			Y	-0-					5
12	13578	X	13089	-0-	-489	-0-	13089	2			Y	-0-					5
01	13547	X	12915	-0-	-632	-0-	12915	2			Y	-0-					5
02	12068	X	11518	-0-	-550	-0-	11518	2			Y	-0-					5
03	13206	X	12728	-0-	-478	-0-	12728	2			Y	-0-					5
04	12750	X	12133	-0-	-617	-0-	12133	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 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
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			Y	-0-					-0-
02	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	6024	-0-	-176	-0-	274	1	5721	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	6000	X	5749	-0-	-251	-0-	342	1	5407	2	Y	-0-	1	1			-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
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					38
12	8587	X	2637	-0-	-5950	-0-	2637	2			N	-0-					38
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					38
02	7756	X	7277	-0-	-479	-0-	7277	2			N	-0-					38
03	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					38
04	8520	X	6789	-0-	-1731	-0-	6789	2			N	-0-					38

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
11	7680	X	6436	-0-	-1244	-0-	731	1	5705	2	N	-0-					2
12	7378	X	6766	-0-	-612	-0-	755	1	6011	2	N	-0-					2
01	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	755	1	6221	2	N	-0-					2
02	6160	X	5991	-0-	-169	-0-	682	1	5309	2	N	-0-					2
*03	6820	X	6485	-0-	-335	-0-	743	1	5742	2	N	-0-					2
04	6750	X	6248	-0-	-502	-0-	706	1	5542	2	N	-0-					1

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
11	8970	X	8285	-0-	-685	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7348	-0-	-1921	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8680	-0-	-589	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7921	-0-	-199	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8066	-0-	-490	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7442	-0-	-958	-0-	7442	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
11	12660	X	12440	-0-	-220	-0-	12440	2			Y	-0-					5
12	13082	X	12749	-0-	-333	-0-	12749	2			Y	-0-					5
01	13082	X	12748	-0-	-334	-0-	12748	2			Y	-0-					5
02	11732	X	11524	-0-	-208	-0-	11524	2			Y	-0-					5
03	12865	X	12748	-0-	-117	-0-	12748	2			Y	-0-					5
04	12450	X	11787	-0-	-663	-0-	11787	2			Y	-0-					5

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
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	3280	2			Y	-0-					82
12	3534	X	2443	-0-	-1091	-0-	2443	2			Y	-0-					82
01	3596	X	2455	-0-	-1141	-0-	2455	2			Y	-0-					82
02	3248	X	2947	-0-	-301	-0-	2947	2			Y	-0-					82
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			Y	-0-					82
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	489	-0-	-2361	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

11	13770	X	13263	-0-	-507	-0-	13263	2			Y	-0-					-0-
12	13950	X	13523	-0-	-427	-0-	13523	2			Y	-0-					-0-
01	13950	X	13532	-0-	-418	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-
02	12376	X	12012	-0-	-364	-0-	12012	2			Y	-0-					-0-
03	13702	X	13249	-0-	-453	-0-	13249	2			Y	-0-					-0-
04	13260	X	12694	-0-	-566	-0-	12694	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

11	10920	X	10436	-0-	-484	-0-	10436	2			Y	-0-					7
12	11160	X	10311	-0-	-849	-0-	10311	2			Y	-0-					7
01	11160	X	10964	-0-	-196	-0-	10964	2			Y	-0-					7
02	10080	X	9534	-0-	-546	-0-	9534	2			Y	-0-					7
03	11005	X	10505	-0-	-500	-0-	10505	2			Y	-0-					7
04	10620	X	10091	-0-	-529	-0-	10091	2			Y	-0-					7

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

11	4920	X	3054	-0-	-1866	-0-	258	1	2796	2	Y	-0-					134
12	5084	X	1461	-0-	-3623	-0-	267	1	1194	2	Y	-0-					134
01	5084	X	4559	-0-	-525	-0-	267	1	4292	2	Y	-0-					134
02	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	241	1	5423	2	Y	-0-					134
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	267	1	5407	2	Y	-0-					134
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	258	1	4356	2	Y	-0-					134

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

11	11790	X	11251	-0-	-539	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11197	-0-	-986	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11324	-0-	-859	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10249	-0-	-391	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11428	-0-	-197	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10979	-0-	-271	-0-	10979	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

11	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13452	-0-	-250	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14405	-0-	-134	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12986	-0-	-146	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14059	-0-	-480	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	12607	-0-	-1463	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

11	11610	X	11166	-0-	-444	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	10762	-0-	-1204	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11429	-0-	-537	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	5981	-0-	-4631	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
04	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	19328	2			Y	-0-					55
12	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	19615	2			Y	-0-					55
01	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	18440	2			Y	-0-					55
02	17264	X	17264	-0-	-0-	-0-	17092	2	172	9	Y	156	187	1			24
03	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	18822	2			Y	-0-					24
04	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	17937	2			Y	-0-					24

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
11	10590	X	10558	-0-	-32	-0-	10461	2	97	9	Y	88	87	1			1
12	11098	X	10646	-0-	-452	-0-	10646	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	11098	X	10694	-0-	-404	-0-	10694	2			Y	-0-					-0-
02	10024	X	9795	-0-	-229	-0-	9795	2			Y	-0-					-0-
03	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	10989	2			Y	-0-					-0-
04	10560	X	10227	-0-	-333	-0-	10227	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10751	-0-	-1009	-0-	10671	2	80	9	Y	73	72	1			1
12	12152	X	11602	-0-	-550	-0-	11602	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	12152	X	11634	-0-	-518	-0-	11634	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	10288	-0-	-604	-0-	10288	2			Y	-0-					-0-
03	12059	X	10832	-0-	-1227	-0-	10792	2	40	9	Y	36	35	1			1
04	11250	X	10898	-0-	-352	-0-	10898	2			Y	-0-	1	1			-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12781	-0-	-749	-0-	12731	2	50	9	Y	45	90	1			15
12	13981	X	12980	-0-	-1001	-0-	12980	2			Y	-0-	2	1			13
01	13826	X	13206	-0-	-620	-0-	13206	2			Y	-0-					13
02	12488	X	11712	-0-	-776	-0-	11711	2	1	9	Y	1					14
03	13826	X	12724	-0-	-1102	-0-	12717	2	7	9	Y	6	19	1			1
04	12780	X	12484	-0-	-296	-0-	12484	2			Y	-0-	1	1			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	13068	2			Y	-0-					-0-
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18592	2			Y	-0-					-0-
04	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					-0-
12	11253	X	9788	-0-	-1465	-0-	9788	2			Y	-0-					-0-
01	11253	X	4	-0-	-11249	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	10164	X	1840	-0-	-8324	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
03	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			Y	-0-					-0-
04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	4265	-0-	-4945	-0-	312	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	3172	-0-	-6469	-0-	322	1	2850	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	4361	-0-	-5280	-0-	366	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	1085	-0-	-7623	-0-	371	1	714	2	N	-0-					-0-
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	349	1	8366	2	N	-0-					-0-
04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	267	1	9676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9317	-0-	-163	-0-	9317	2			N	-0-					25
12	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					25
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					25
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			N	-0-					25
03	10199	X	10074	-0-	-125	-0-	10074	2			N	-0-					25
04	9930	X	9061	-0-	-869	-0-	9061	2			N	-0-					25

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
11	5610	X	2811	-0-	-2799	-0-	447	1	2364	2	N	-0-					18
12	5797	X	462	-0-	-5335	-0-	462	1			N	-0-					18
01	5797	X	2207	-0-	-3590	-0-	418	1	1789	2	N	-0-					18
02	4760	X	337	-0-	-4423	-0-	337	1			N	-0-					18
03	4247	X	2252	-0-	-1995	-0-	435	1	1817	2	N	-0-					18
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	492	1	5129	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	8758	-0-	-4472	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	4115	-0-	-9556	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	8425	-0-	-3262	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	5562	-0-	-4994	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10450	-0-	-1237	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
04	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 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
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	258	1	4975	2	Y	-0-					-0-
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	267	1	4368	2	Y	-0-					-0-
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	249	1	5161	2	Y	-0-					-0-
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	219	1	4826	2	Y	-0-					-0-
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	261	1	5232	2	Y	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	258	1	5488	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5353	-0-	-437	-0-	373	1	4980	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6055	-0-	-83	-0-	364	1	5691	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	336	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4740	-0-	-860	-0-	264	1	4476	2	N	-0-					-0-
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	253	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6531	-0-	-369	-0-	247	1	6284	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 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
11	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	731	1	827	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6333	-0-	-611	-0-	755	1	5578	2	N	-0-					-0-
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	755	1	7635	2	N	-0-					-0-
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	682	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	755	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7620	-0-	-510	-0-	731	1	6889	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 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
11	4380	X	3193	-0-	-1187	-0-	259	1	2934	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	2233	-0-	-2262	-0-	268	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	197	1	4105	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3932	-0-	-520	-0-	202	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	223	1	4090	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	103	1	3796	2	N	-0-					-0-

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
11	8790	X	7505	-0-	-1285	-0-	397	1	7108	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	6150	-0-	-3057	-0-	410	1	5740	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	6062	-0-	-3145	-0-	410	1	5652	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	3919	-0-	-4397	-0-	267	1	3652	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6259	-0-	-1584	-0-	393	1	5866	2	N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	346	1	7210	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8117	-0-	-583	-0-	264	1	7853	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7599	-0-	-1236	-0-	273	1	7326	2	N	-0-					-0-
01	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	262	1	8834	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	3775	-0-	-4149	-0-	341	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	292	1	9640	2	N	-0-					-0-
04	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	277	1	9147	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5109	-0-	-201	-0-	522	1	4587	2	N	-0-					100
12	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	540	1	3687	2	N	-0-					100
01	5177	X	1868	-0-	-3309	-0-	551	1	1317	2	N	-0-					100
02	4760	X	2090	-0-	-2670	-0-	497	1	1593	2	N	-0-					100
03	5270	X	3064	-0-	-2206	-0-	538	1	2526	2	N	-0-					100
04	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	560	1	5638	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 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
11	2550	X	2517	-0-	-33	-0-	522 1	1 9	1994	2	Y	1					23
12	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	539	1	1927	2	Y	-0-					23
01	2759	N	2481	-0-	-278	-0-	539	1	1942	2	Y	-0-					23
02	2352	N	2242	-0-	-110	-0-	487	1	1755	2	Y	-0-					23
03	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	539	1	2254	2	Y	-0-					23
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	522	1	1955	2	Y	-0-					23

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 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
11	7740	X	7082	-0-	-658	-0-	7082	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	7202	2			Y	-0-					-0-
01	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6588	-0-	-300	-0-	6588	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	7482	-0-	-144	-0-	7482	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	7339	-0-	-101	-0-	155	1	7184	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9684	-0-	-366	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9498	-0-	-1197	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9556	-0-	-1139	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8576	-0-	-1084	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9011	-0-	-1312	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8751	-0-	-939	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

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
11	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
01	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	11992	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10910	-0-	-374	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12069	-0-	-424	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10881	-0-	-1209	-0-	10881	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
11	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9954	-0-	-617	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8449	-0-	-1099	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10101	-0-	-470	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9327	-0-	-753	-0-	9327	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
11	9450	X	9398	-0-	-52	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9068	-0-	-573	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9138	-0-	-503	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8396	-0-	-368	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9332	-0-	-371	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8857	-0-	-533	-0-	8857	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
11	8430	X	6855	-0-	-1575	-0-	258	1	6597	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7393	-0-	-512	-0-	267	1	7126	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6175	-0-	-1265	-0-	267	1	5908	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6407	-0-	-201	-0-	241	1	6166	2	N	-0-					-0-
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	267	1	7299	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6967	-0-	-173	-0-	258	1	6709	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
11	11730	X	11605	-0-	-125	-0-	11605	2			Y	-0-					-0-
12	12121	X	11657	-0-	-464	-0-	11657	2			Y	-0-					-0-
01	12183	X	12011	-0-	-172	-0-	12011	2			Y	-0-					-0-
02	11004	X	10640	-0-	-364	-0-	10640	2			Y	-0-					-0-
03	12183	X	11678	-0-	-505	-0-	11678	2			Y	-0-					-0-
04	11610	X	11043	-0-	-567	-0-	11043	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 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
11	20397	X	20397	-0-	-0-	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	18929	-0-	-353	-0-	18929	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	19020	-0-	-262	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	16186	-0-	-1230	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	18360	-0-	-922	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
04	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	18797	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 #: 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
11	4980	X	3856	-0-	-1124	-0-	3856	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	3943	-0-	-862	-0-	3943	2			N	-0-			-0-
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	4158	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

11	0		8521	-0-	8521	24141	446	1	8075	2	N	-0-			-0-
12	0		8485	-0-	8485	32626	1426	1	7059	2	N	-0-			-0-
01	0		9348	-0-	9348	41974	1012	1	8336	2	N	-0-			-0-
02	50387	X	8413	-0-	-41974	-0-	1288	1	7125	2	N	-0-			-0-
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	736	1	8039	2	N	-0-			-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

11	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-			-0-
12	10230	X	9894	-0-	-336	-0-	9894	2			N	-0-			-0-
01	10633	X	9029	-0-	-1604	-0-	9029	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	8847	-0-	-1233	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	11042	-0-	-118	-0-	11042	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10075	-0-	-725	-0-	10075	2			N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

11	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	14217	-0-	-942	-0-	14217	2			N	-0-			-0-
01	15159	X	14307	-0-	-852	-0-	14307	2			N	-0-			-0-
02	13860	X	12949	-0-	-911	-0-	12949	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14335	-0-	-1010	-0-	14335	2			N	-0-			-0-
04	14850	X	13737	-0-	-1113	-0-	13737	2			N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
12	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-			-0-
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7282	-0-	-838	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	8031	-0-	-959	-0-	8031	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	7882	-0-	-818	-0-	7882	2			N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

11	12510	X	11928	-0-	-582	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
12	12927	X	12605	-0-	-322	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
01	13206	X	11079	-0-	-2127	-0-	11079	2			N	-0-			-0-
02	11928	X	11141	-0-	-787	-0-	11141	2			N	-0-			-0-
03	13206	X	11721	-0-	-1485	-0-	11721	2			N	-0-			-0-
04	12210	X	11010	-0-	-1200	-0-	11010	2			N	-0-			-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-			-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-			-0-
01	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	174	1	3741	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3763	-0-	-269	-0-	95	1	3668	2	Y	-0-			-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	129	1	4588	2	Y	-0-			-0-
04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	247	1	5394	2	Y	-0-			-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
11	5250	X	3876	-0-	-1374	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	2835	-0-	-2342	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	2348	-0-	-2550	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	2669	-0-	-1503	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 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
11	6720	X	5975	-0-	-745	-0-	360	1	5615	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	372	1	6110	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4835	-0-	-1799	-0-	264	1	4571	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	3753	-0-	-2043	-0-	336	1	3417	2	N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	192	1	6574	2	N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	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
11	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8625	2	135	9	Y	123					173
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8284	2	67	9	Y	61	180	1			54
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			Y	-0-					54
02	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7271	2	92	9	Y	84					138
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	7991	2	54	9	Y	49	175	1			12
04	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			Y	-0-					12

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
11	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9187	-0-	-1477	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10123	-0-	-541	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8439	-0-	-1193	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9989	-0-	-582	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9777	-0-	-333	-0-	9777	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
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6860	-0-	-673	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6488	-0-	-400	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7529	-0-	-97	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7221	-0-	-189	-0-	7221	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
11	12510	X	11593	-0-	-917	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10915	-0-	-2012	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12648	-0-	-279	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11190	-0-	-262	-0-	11190	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12124	-0-	-245	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11302	-0-	-938	-0-	11302	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
11	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5091	-0-	-923	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	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

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
11	8430	X	6041	-0-	-2389	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
12	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8464	-0-	-557	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8334	-0-	-396	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

11	8910	X	7305	-0-	-1605	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7911	-0-	-893	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8791	-0-	-1315	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7812	-0-	-1316	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8621	-0-	-1485	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8291	-0-	-229	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

11	10770	X	9567	-0-	-1203	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8765	-0-	-1093	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
02	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
03	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9501	-0-	-429	-0-	9501	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

11	20978	X	20978	-0-	-0-	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
12	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
01	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	20215	2			N	-0-					-0-
02	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
03	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19681	2			N	-0-					-0-
04	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	18434	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 9710

11	0		10280	-0-	10280	29235	10280	2			N	-0-					-0-
12	0		11425	-0-	11425	40660	11425	2			N	-0-					-0-
01	0		10965	-0-	10965	51625	10965	2			N	-0-					-0-
02	61370	X	9745	-0-	-51625	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
03	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

11	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
12	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	567	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	586	1	4874	2	N	-0-					-0-
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	852	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2466	-0-	-1006	-0-	461	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	626	1	4509	2	N	-0-					-0-
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	189	1	4818	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
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5887	-0-	-282	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5454	-0-	-230	-0-	5454	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5930	-0-	-220	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8514	-0-	-276	-0-	8496	2	18	9	Y	16	16	0			20
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8882	2	18	9	Y	16	16	0			20
01	8773	X	8734	-0-	-39	-0-	8716	2	18	9	Y	16	16	0			20
02	7952	X	7892	-0-	-60	-0-	7877	2	15	9	Y	14	14	0			20
03	8897	X	8894	-0-	-3	-0-	8876	2	18	9	Y	16	16	0			20
04	8610	X	8350	-0-	-260	-0-	8333	2	17	9	Y	15	15	0			20

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7282	-0-	-1718	-0-	7282	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	8174	-0-	-1033	-0-	8174	2			Y	-0-					-0-
01	8897	X	8455	-0-	-442	-0-	8455	2			Y	-0-					-0-
02	8036	X	7761	-0-	-275	-0-	7761	2			Y	-0-					-0-
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					-0-
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	6408	-0-	-1249	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
01	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			Y	-0-					-0-
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			Y	-0-					-0-
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			Y	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	258	1	4547	2	Y	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	267	1	4702	2	Y	-0-					-0-
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	267	1	4973	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	231	1	3607	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4762	-0-	-43	-0-	254	1	4508	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	252	1	4204	2	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10139	-0-	-241	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9037	-0-	-1441	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9114	-0-	-1364	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8228	-0-	-1236	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9351	-0-	-1127	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9068	-0-	-1072	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

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
11	4380	X	3795	-0-	-585	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	3486	-0-	-1040	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3038	-0-	-518	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	12203	-0-	-457	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12489	-0-	-376	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
01	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
02	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11926	-0-	-691	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12400	-0-	-410	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
12	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
01	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	14037	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	9964	-0-	-2384	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13060	-0-	-611	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12571	-0-	-659	-0-	12571	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 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
11	4170	X	4072	-0-	-98	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2824	-0-	-984	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3777	-0-	-439	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2715	-0-	-1365	-0-	2715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11085	-0-	-915	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10925	-0-	-607	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11171	-0-	-764	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10157	-0-	-623	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11415	-0-	-520	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10926	-0-	-174	-0-	10926	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 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
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			Y	-0-					-0-
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6452	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6497	2	198	9	Y	180	180	1			-0-
02	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6472	2	117	9	Y	106	106	1			-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	14544	-0-	-1731	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14101	-0-	-2174	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13276	-0-	-1424	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15519	-0-	-322	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	15177	-0-	-153	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

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
11	7410	X	7055	-0-	-355	-0-	539	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	557	1	6466	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6283	-0-	-1560	-0-	557	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5962	-0-	-1122	-0-	503	1	5459	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7191	-0-	-94	-0-	557	1	6634	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6827	-0-	-223	-0-	539	1	6288	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	0		10740	-0-	10740	32664	10740	2			N	-0-					-0-
12	0		10928	-0-	10928	43592	10928	2			N	-0-					-0-
01	0		10919	-0-	10919	54511	10919	2			N	-0-					-0-
02	64029	X	9518	-0-	-54511	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	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
11	6420	X	5505	-0-	-915	-0-	160	1	5345	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5811	-0-	-1102	-0-	156	1	5655	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6442	-0-	-471	-0-	221	1	6221	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5196	-0-	-1048	-0-	239	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	4236	-0-	-2119	-0-	299	1	3937	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6140	-0-	-100	-0-	292	1	5848	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
11	14010	X	13386	-0-	-624	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	12363	-0-	-2114	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	12310	-0-	-2167	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11310	-0-	-1514	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	12444	-0-	-1382	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	11845	-0-	-1535	-0-	11845	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
11	6120	X	5882	-0-	-238	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4212	-0-	-2112	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	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
11	13800	X	13705	-0-	-95	-0-	13705	2			Y	-0-					-0-
12	14260	X	14053	-0-	-207	-0-	14053	2			Y	-0-					-0-
01	14167	X	13835	-0-	-332	-0-	13835	2			Y	-0-					-0-
02	12796	X	12085	-0-	-711	-0-	12085	2			Y	-0-					-0-
03	14167	X	13689	-0-	-478	-0-	13689	2			Y	-0-					-0-
04	13710	X	13074	-0-	-636	-0-	13074	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
11	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
01	7595	X	7532	-0-	-63	-0-	7466	2	66	9	Y	60	58	1			2
02	6860	X	6643	-0-	-217	-0-	6643	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			Y	-0-					-0-
04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-

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
11	4200	X	2994	-0-	-1206	-0-	1026	1	1968	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	2118	-0-	-6686	-0-	1061	1	1057	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	1061	-0-	-7743	-0-	1061	1			N	-0-					-0-
02	7952	X	958	-0-	-6994	-0-	958	1			N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	4440	X	677	-0-	-3763	-0-	677	1			N	-0-					-0-
12	4588	X	699	-0-	-3889	-0-	699	1			N	-0-					-0-
01	2573	X	490	-0-	-2083	-0-	490	1			N	-0-					-0-
02	2072	X	114	-0-	-1958	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	1209	X	447	-0-	-762	-0-	447	1			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	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
11	10770	X	9682	-0-	-1088	-0-	9682	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			Y	-0-					-0-
01	11129	X	10301	-0-	-828	-0-	10249	2	52	9	Y	47	46	1			1
02	9912	X	9528	-0-	-384	-0-	9528	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	10726	X	10565	-0-	-161	-0-	10565	2			Y	-0-					-0-
04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	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
11	16020	X	13929	-0-	-2091	-0-	13923	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	16430	X	14709	-0-	-1721	-0-	14703	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	15965	X	14245	-0-	-1720	-0-	14239	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	14336	X	12459	-0-	-1877	-0-	12455	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	14694	X	14123	-0-	-571	-0-	14117	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	14220	X	14043	-0-	-177	-0-	14037	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
11	7770	X	6057	-0-	-1713	-0-	6057	2			Y	-0-					-0-
12	8308	X	6460	-0-	-1848	-0-	6460	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7124	-0-	-1184	-0-	7124	2			Y	-0-					-0-
02	7504	X	7467	-0-	-37	-0-	7467	2			Y	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-

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
11	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
12	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	15401	2			N	-0-					-0-
01	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	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
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8330	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	8494	X	7772	-0-	-722	-0-	7755	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
01	8494	X	8460	-0-	-34	-0-	8442	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	7784	X	7530	-0-	-254	-0-	7513	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	8618	X	8219	-0-	-399	-0-	8201	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	8340	X	8130	-0-	-210	-0-	8112	2	18	9	Y	16	16	0			-0-

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
11	7830	X	3048	-0-	-4782	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			Y	-0-					-0-
02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
04	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	7492	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	761 32	1 9	1681	2	Y	29	45	1			4
12	1953	N	801	-0-	-1152	-0-	786	1	15	9	Y	14	1	1			17
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	374 34	1 9	1657	2	Y	31	42	1			6
02	2128	N	1346	-0-	-782	-0-	382 26	1 9	938	2	Y	24	29	1			1
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	498 14	1 9	441	2	Y	13	1	1			13
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	396 26	1 9	2293	2	Y	24	35	1			2

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
11	10620	X	9568	-0-	-1052	-0-	731	1	8795	2	N	38					153
							42	9									
12	10881	X	8001	-0-	-2880	-0-	755	1	7236	2	N	9	87	1			75
							10	9									
01	10881	X	9262	-0-	-1619	-0-	755	1	8507	2	N	-0-	3	1			72
02	9828	X	7571	-0-	-2257	-0-	682	1	6889	2	N	-0-					72
03	10540	X	9331	-0-	-1209	-0-	755	1	8576	2	N	-0-					72
04	9570	X	9528	-0-	-42	-0-	731	1	8797	2	N	-0-					72

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	15202	-0-	-158	-0-	15202	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14001	-0-	-1871	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15556	-0-	-378	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13445	-0-	-947	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	14976	-0-	-958	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14335	-0-	-875	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	524	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	1514	-0-	-3105	-0-	542	1	972	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3122	-0-	-1404	-0-	563	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3636	-0-	-144	-0-	483	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	546	1	5632	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	429	1	2841	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	12195	-0-	-45	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12384	-0-	-388	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	12370	-0-	-402	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11223	-0-	-313	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11193	-0-	-1548	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11674	-0-	-536	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7565	-0-	-1345	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
12	9207	X	7887	-0-	-1320	-0-	7887	2			Y	-0-					-0-
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	8107	-0-	-209	-0-	8107	2			Y	-0-					-0-
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8675	-0-	-235	-0-	8675	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	5952	-0-	-1728	-0-	5952	2			Y	-0-					7
12	7936	X	5090	-0-	-2846	-0-	5090	2			Y	-0-					7
01	7936	X	5647	-0-	-2289	-0-	5645	2	2	9	Y	2	2	1			7
02	7056	X	6722	-0-	-334	-0-	6722	2			Y	-0-					7
03	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	7188	2			Y	-0-					7
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	10475	-0-	-1465	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10233	-0-	-1175	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10521	-0-	-887	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9541	-0-	-735	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10595	-0-	-782	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	11144	-0-	-2896	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
12	14508	X	11060	-0-	-3448	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	11972	-0-	-2536	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11579	-0-	-937	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
03	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
04	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	5384	-0-	-4006	-0-	5384	2			Y	-0-					-0-
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			Y	-0-					-0-
01	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	11024	2	40	9	Y	36	35	1			1
02	9492	X	8708	-0-	-784	-0-	8708	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	10509	X	9641	-0-	-868	-0-	9641	2			Y	-0-					-0-
04	10560	X	9393	-0-	-1167	-0-	9393	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12877	-0-	-113	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	13161	-0-	-262	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13115	-0-	-308	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11704	-0-	-420	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12807	-0-	-616	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12219	-0-	-651	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9973	-0-	-977	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9949	-0-	-1366	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10645	-0-	-670	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10697	-0-	-339	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10192	-0-	-98	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4894	-0-	-1586	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
01	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
03	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	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
11	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			Y	-0-					13
12	16833	X	13262	-0-	-3571	-0-	13262	2			Y	-0-					13
01	16833	X	13757	-0-	-3076	-0-	13757	2			Y	-0-					13
02	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	15362	2			Y	-0-					13
03	16833	X	15913	-0-	-920	-0-	15905	2	8	9	Y	7					20
04	16290	X	14593	-0-	-1697	-0-	14569	2	24	9	Y	22					42

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
11	13350	X	11768	-0-	-1582	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	11709	-0-	-2086	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	9145	-0-	-4650	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	10781	-0-	-1679	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
03	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	20808	2			N	-0-					-0-
04	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16965	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
11	6210	X	583	-0-	-5627	-0-	583	1			N	-0-					-0-
12	6696	X	1642	-0-	-5054	-0-	602	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	594	-0-	-6102	-0-	594	1			N	-0-					-0-
02	6048	X	655	-0-	-5393	-0-	655	1			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	899	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	722	1	6450	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
11	9270	X	9053	-0-	-217	-0-	9053	2			N	-0-					2
12	9517	X	8807	-0-	-710	-0-	8807	2			N	-0-					2
01	9517	X	8752	-0-	-765	-0-	8752	2			N	-0-					2
02	8596	X	8204	-0-	-392	-0-	8204	2			N	-0-					2
03	9424	X	8825	-0-	-599	-0-	8825	2			N	-0-					2
04	9060	X	8274	-0-	-786	-0-	8274	2			N	-0-					2

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
11	4530	X	3721	-0-	-809	-0-	258	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3576	-0-	-1663	-0-	267	1	3309	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4161	-0-	-1078	-0-	267	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3933	-0-	-799	-0-	241	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3934	-0-	-1057	-0-	260	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	257	1	4061	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
11	5010	X	1013	-0-	-3997	-0-	619	1	394	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	639	-0-	-4538	-0-	639	1			N	-0-					-0-
01	4526	X	651	-0-	-3875	-0-	651	1			N	-0-					-0-
02	4088	X	2545	-0-	-1543	-0-	637	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	429	1	2459	2	N	-0-					-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	473	1	4165	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 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
11	1050	X	731	-0-	-319	-0-	731	1			N	-0-					57
12	1085	X	755	-0-	-330	-0-	755	1			N	-0-	23	1			34
01	1085	X	755	-0-	-330	-0-	755	1			N	-0-	1	1			33
02	952	X	682	-0-	-270	-0-	682	1			N	-0-					33
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					33
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					33

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
11	11280	X	10284	-0-	-996	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10852	-0-	-184	-0-	10852	2			N	-0-					-0-
01	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
03	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	10894	-0-	-986	-0-	10894	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

11	8850	X	8267	-0-	-583	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7759	-0-	-1169	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	6189	-0-	-2863	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
02	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6140	-0-	-2140	-0-	6140	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

11	15690	X	15603	-0-	-87	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	15865	-0-	-348	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15235	-0-	-978	-0-	15235	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	13773	-0-	-871	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15157	-0-	-1056	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14746	-0-	-854	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
12	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12988	-0-	-497	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	12014	-0-	-166	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13314	-0-	-171	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12845	-0-	-205	-0-	12845	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

11	12810	X	12027	-0-	-783	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12356	-0-	-881	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
01	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
02	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
03	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12260	-0-	-580	-0-	12260	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

11	9090	X	8929	-0-	-161	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9263	-0-	-130	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	8298	-0-	-74	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9124	-0-	-641	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8709	-0-	-741	-0-	8709	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

11	6810	X	4542	-0-	-2268	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	3569	-0-	-3468	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4149	-0-	-639	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5210	-0-	-1600	-0-	5210	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
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1500	-0-	-68	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12818	-0-	-742	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	13187	-0-	-391	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12626	-0-	-952	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	12171	-0-	-93	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13269	-0-	-216	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12749	-0-	-61	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4367	-0-	-1183	-0-	4322	2	45	9	Y	41	40	1			3
12	5735	X	4868	-0-	-867	-0-	4868	2			Y	-0-	1	1			2
01	5735	X	5658	-0-	-77	-0-	5658	2			Y	-0-					2
02	5152	X	3422	-0-	-1730	-0-	3422	2			Y	-0-					2
03	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			Y	-0-					2
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6377	2	1	9	Y	1					3

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2493	-0-	-507	2961	2493	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2602	-0-	-498	2463	2602	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2664	-0-	-436	2027	2664	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2324	-0-	-476	1551	2324	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2661	-0-	-439	1112	2661	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2670	-0-	-330	782	2670	2			Y	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4565	-0-	-925	-0-	252	1	4211	2	Y	93	91	1			2
							102	9									
12	5487	X	4264	-0-	-1223	-0-	260	1	4004	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	5487	X	4511	-0-	-976	-0-	255	1	4256	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4075	-0-	-881	-0-	292	1	3783	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	349	1	4291	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	280	1	4165	2	Y	-0-					-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	12571	-0-	-119	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12863	-0-	-250	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12856	-0-	-660	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11475	-0-	-733	-0-	11475	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12352	-0-	-1164	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11923	-0-	-647	-0-	11923	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
11	11730	X	11160	-0-	-570	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10170	-0-	-1951	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11005	-0-	-1426	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	9704	-0-	-1524	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10879	-0-	-1552	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	11049	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

11	10530	X	10359	-0-	-171	-0-	10351	2	8	9	Y	7	82	1			1
12	10881	X	10248	-0-	-633	-0-	10248	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	10881	X	9647	-0-	-1234	-0-	9647	2			Y	-0-					-0-
02	9828	X	7883	-0-	-1945	-0-	7883	2			Y	-0-					-0-
03	10881	X	10236	-0-	-645	-0-	10159	2	77	9	Y	70	67	1			3
04	10350	X	9730	-0-	-620	-0-	9730	2			Y	-0-	3	1			-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	539	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5017	-0-	-594	-0-	557	1	4460	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4478	-0-	-1133	-0-	539	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3224	-0-	-1844	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	2258	-0-	-3167	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4228	-0-	-1022	-0-	485	1	3743	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	1			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	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
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	717	1	3590	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	736	-0-	-1186	-0-	736	1			N	-0-					-0-
01	2418	X	1029	-0-	-1389	-0-	686	1	343	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	673	-0-	-3359	-0-	673	1			N	-0-					-0-
03	4464	X	878	-0-	-3586	-0-	673	1	205	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	2074	-0-	-2246	-0-	712	1	1362	2	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	539	1	4013	2	Y	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	557	1	4104	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4464	-0-	-186	-0-	557	1	3907	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	503	1	3666	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	557	1	4037	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
04	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	539	1	3790	2	Y	-0-	1	1			-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
11	3420	X	2082	-0-	-1338	-0-	2054	2	28	9	Y	25	41	1			10
12	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	2909	2	26	9	Y	24	1	1			33
01	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	2411	2	8	9	Y	7					40
02	2884	X	2413	-0-	-471	-0-	2381	2	32	9	Y	29	47	1			22
03	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2805	2	14	9	Y	13	2	1			33
04	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2648	2	14	9	Y	13	24	1			22

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
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2908	2	33	9	N	30	46	1			6
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3066	2	17	9	N	15	1	1			20
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3127	2	22	9	N	20					40
02	2744	X	2717	-0-	-27	-0-	2684	2	33	9	N	30	56	1			14
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2963	2	35	9	N	32	28	1			18
04	3060	X	2879	-0-	-181	-0-	2861	2	18	9	N	16	20	1			14

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
11	4980	X	4552	-0-	-428	-0-	4534	2	18	9	N	16	5	1			29
12	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4564	2	12	9	N	11					40
01	4774	X	4547	-0-	-227	-0-	4447	2	100	9	N	91	112	1			19
02	4312	X	3804	-0-	-508	-0-	3756	2	48	9	N	44	48	1			15
03	4774	X	3478	-0-	-1296	-0-	3448	2	30	9	N	27	2	1			40
04	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	4369	2	36	9	N	33	49	1			24

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
11	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5832	2	84	9	Y	76	75	1			1
12	6758	X	6091	-0-	-667	-0-	6091	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5105	-0-	-999	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6054	-0-	-673	-0-	6025	2	29	9	Y	26	25	1			1
04	6120	X	5843	-0-	-277	-0-	5843	2			Y	-0-	1	1			-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
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	438	1	3875	2	Y	71	90	1			2
							78	9									
12	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	453	1	4009	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	450	1	4754	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3597	-0-	-435	-0-	424	1	3173	2	Y	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	456	1	4855	2	Y	26	25	1			1
							29	9									
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	419	1	4525	2	Y	26	25	1			2
							29	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6490	2	277	9	Y	252	259	1			28
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6932	2	1	9	Y	1	2	1			27
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			Y	-0-					27
02	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6060	2	197	9	Y	179	179	1			27
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6711	2	287	9	Y	261	177	1			111
04	6540	X	6489	-0-	-51	-0-	6489	2			Y	-0-					111

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

11	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
12	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2			N	-0-					-0-
01	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
02	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
03	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	18070	2			N	-0-					-0-
04	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

11	17250	X	16672	-0-	-578	-0-	16655	2	17	9	Y	15	68	1			1
12	17639	X	17129	-0-	-510	-0-	17129	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	17546	X	17158	-0-	-388	-0-	17158	2			Y	-0-					-0-
02	15792	X	15392	-0-	-400	-0-	15392	2			Y	-0-					-0-
03	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	17433	2	77	9	Y	70	67	1			3
04	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	16756	2			Y	-0-	3	1			-0-

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

11	6360	X	6079	-0-	-281	-0-	5988	2	91	9	Y	83	167	1			24
12	6572	X	6227	-0-	-345	-0-	6226	2	1	9	Y	1	3	1			22
01	6572	X	6043	-0-	-529	-0-	6043	2			Y	-0-					22
02	5936	X	4994	-0-	-942	-0-	4994	2			Y	-0-					22
03	6541	X	1387	-0-	-5154	-0-	1345	2	42	9	Y	38	58	1			2
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-	2	1			-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

11	14850	X	14419	-0-	-431	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	15050	-0-	-295	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	8998	-0-	-6068	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	14471	X	14471	-0-	-0-	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	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
11	8370	X	8236	-0-	-134	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	8016	-0-	-633	-0-	8016	2			Y	-0-					-0-
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	8228	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	8151	-0-	-99	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4722	-0-	-78	-0-	373	1	4349	2	Y	-0-	5	1			1
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	386	1	4779	2	Y	86	84	1			3
							95	9									
01	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	389	1	4362	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	4480	X	4017	-0-	-463	-0-	334	1	3628	2	Y	50					50
							55	9									
*03	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	383	1	4359	2	Y	-0-	48	1			2
04	4920	X	4420	-0-	-500	-0-	361	1	4039	2	Y	18	19	1			1
							20	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9799	2	66	9	Y	60	58	1			2
01	9858	X	9347	-0-	-511	-0-	9347	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	8904	X	8468	-0-	-436	-0-	8427	2	41	9	Y	37	35	1			2
03	9858	X	9437	-0-	-421	-0-	9360	2	77	9	Y	70	69	1			3
04	9540	X	9417	-0-	-123	-0-	9417	2			Y	-0-	3	1			-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	14467	-0-	-293	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	14065	-0-	-784	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	12044	-0-	-1452	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13314	-0-	-1628	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	13176	-0-	-1284	-0-	13176	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7351	-0-	-299	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7193	-0-	-247	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6990	-0-	-326	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7384	-0-	-211	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6606	-0-	-744	-0-	6606	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
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3740	2	12	9	N	11	42	1			14
12	3782	X	3691	-0-	-91	-0-	3661	2	30	9	N	27	1	1			40
01	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3731	2	39	9	N	35	60	1			15
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3511	2	33	9	N	30	43	1			2
03	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3602	2	28	9	N	25	2	1			25
04	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3514	2	20	9	N	18	30	1			13

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5084	-0-	-526	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	4989	-0-	-808	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4984	-0-	-140	-0-	4984	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5446	-0-	-227	-0-	5446	2			Y	-0-					-0-
04	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5512	-0-	-518	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	4811	-0-	-1420	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5245	-0-	-986	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5043	-0-	-445	-0-	241	1	4802	2	Y	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	267	1	5668	2	Y	68	65	1			3
							75	9									
04	5520	X	5431	-0-	-89	-0-	258	1	5173	2	Y	-0-	3	1			-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	15195	-0-	-285	-0-	15194	2	1	9	Y	1	75	1			4
12	15996	X	8969	-0-	-7027	-0-	8969	2			Y	-0-	1	1			3
01	15996	X	10591	-0-	-5405	-0-	10591	2			Y	-0-					3
02	14448	X	14006	-0-	-442	-0-	14006	2			Y	-0-					3
03	15996	X	15148	-0-	-848	-0-	15148	2			Y	-0-					3
04	15210	X	14322	-0-	-888	-0-	14322	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	731	1	7840	2	Y	-0-					-0-
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	755	1	7485	2	Y	-0-					-0-
01	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	755	1	6856	2	Y	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	682	1	5573	2	Y	-0-					-0-
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	755	1	6872	2	Y	48	46	1			2
							53	9									
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	731	1	6084	2	Y	-0-	2	1			-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6831	-0-	-69	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6318	-0-	-234	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7099	-0-	-248	-0-	7099	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6708	-0-	-462	-0-	6708	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4035	2	41	9	Y	37	73	1			1
12	4619	X	4234	-0-	-385	-0-	4234	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	4588	X	4297	-0-	-291	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3797	-0-	-235	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4224	-0-	-178	-0-	4195	2	29	9	Y	26	25	1			1
04	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			Y	-0-	1	1			-0-

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

11	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	9591	-0-	-6312	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
01	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
02	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	19287	2			N	-0-					-0-
04	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	812	1	2378	2	N	-0-					84
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	839	1	1844	2	N	112	134	1			62
							123	9									
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	839	1	2677	2	N	-0-	4	1			58
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	758	1	3041	2	N	-0-					58
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	839	1	3749	2	N	1					59
							1	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	812	1	3034	2	N	-0-					59

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

11	11040	X	10628	-0-	-412	-0-	10628	2			N	-0-					22
12	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11033	2	2	9	N	2					24
01	11191	X	9755	-0-	-1436	-0-	9755	2			N	-0-					24
02	10108	X	9260	-0-	-848	-0-	9260	2			N	-0-					24
03	11191	X	9737	-0-	-1454	-0-	9735	2	2	9	N	2					26
04	10680	X	9640	-0-	-1040	-0-	9640	2			N	-0-					26

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9270	2	185	9	Y	168					204
12	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	9108	2	14	9	Y	13	194	1			23
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	10455	2	1	9	Y	1	6	1			18
02	8624	X	7847	-0-	-777	-0-	7839	2	8	9	Y	7					25
03	9548	X	8558	-0-	-990	-0-	8552	2	6	9	Y	5					30
04	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9497	2	213	9	Y	194	179	1			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	7950	X	6679	-0-	-1271	-0-	6679	2			Y	-0-					9
12	8215	X	6039	-0-	-2176	-0-	6007	2	32	9	Y	29	37	1			1
01	0		4201	-0-	4201	4201	4116	2	85	9	Y	77	76	1			2
02	11961	X	7760	-0-	-4201	-0-	7760	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			Y	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			Y	-0-					-0-

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	5194	-0-	-5486	-0-	5187	2	7	9	Y	6	67	1			1
12	11563	X	10988	-0-	-575	-0-	10988	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			Y	-0-					-0-
02	10444	X	9679	-0-	-765	-0-	9679	2			Y	-0-					-0-
03	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11468	2	22	9	Y	20	19	1			1
04	11190	X	10961	-0-	-229	-0-	10959	2	2	9	Y	2	1	1			2

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 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
11	PRTL PLG		11386	-0-	11386	13251	11386	2			Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		14211	-0-	14211	27462	14211	2			Y	-0-					-0-
01	0		13536	-0-	13536	40998	13523	2	13	9	Y	12					12
02	50908	X	9910	-0-	-40998	-0-	9910	2			Y	-0-					12
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11662	2	9	9	Y	8	19	1			1
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-	1	1			-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
11	11880	X	6191	-0-	-5689	-0-	6134	2	57	9	Y	52	52	1			1
12	12276	X	10098	-0-	-2178	-0-	10098	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	12276	X	12021	-0-	-255	-0-	12021	2			Y	-0-					-0-
02	11088	X	7411	-0-	-3677	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	7814	-0-	-2292	-0-	7785	2	29	9	Y	26	25	1			1
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14970	X	14636	-0-	-334	-0-	14632	2	4	9	Y	4					162
12	15314	X	14704	-0-	-610	-0-	14703	2	1	9	Y	1	148	1			15
01	15469	X	14819	-0-	-650	-0-	14819	2			Y	-0-					15
02	13972	X	13357	-0-	-615	-0-	13357	2			Y	-0-					15
03	15469	X	14612	-0-	-857	-0-	14612	2			Y	-0-					15
04	14640	X	13978	-0-	-662	-0-	13978	2			Y	-0-					15

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
11	9120	X	8739	-0-	-381	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8475	-0-	-825	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8599	-0-	-701	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8720	-0-	-10	-0-	8720	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
11	11190	X	10284	-0-	-906	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10386	-0-	-1022	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9026	-0-	-1979	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9112	-0-	-492	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9920	-0-	-713	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8352	-0-	-1938	-0-	8352	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
11	11790	X	8915	-0-	-2875	-0-	258	1	8657	2	Y	-0-					9
12	12183	X	11489	-0-	-694	-0-	267	1	11222	2	Y	-0-					9
01	12183	X	9744	-0-	-2439	-0-	267	1	9477	2	Y	-0-					9
02	11004	X	8521	-0-	-2483	-0-	8521	2			Y	-0-					9
03	12183	X	9620	-0-	-2563	-0-	9620	2			Y	-0-					9
04	11130	X	9268	-0-	-1862	-0-	9268	2			Y	-0-					9

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	14898	-0-	-1362	-0-	14898	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15139	-0-	-1043	-0-	15139	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15321	-0-	-737	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15375	-0-	-32	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14233	-0-	-677	-0-	14233	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	12574	-0-	-956	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	12076	-0-	-1843	-0-	12076	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13140	-0-	-779	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10873	-0-	-1391	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12245	-0-	-1209	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12146	-0-	-574	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	12966	-0-	-834	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12631	-0-	-1474	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	13320	-0-	-723	-0-	13320	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11690	-0-	-434	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	13209	-0-	-214	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12539	-0-	-421	-0-	12539	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37800	X	35138	-0-	-2662	-0-	35138	2			N	-0-					-0-
12	37820	X	34184	-0-	-3636	-0-	34184	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	36831	-0-	-989	-0-	36831	2			N	-0-					-0-
02	34160	X	33325	-0-	-835	-0-	33325	2			N	-0-					-0-
03	37820	X	36242	-0-	-1578	-0-	36242	2			N	-0-					-0-
04	35640	X	34508	-0-	-1132	-0-	34508	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3897	-0-	-877	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4088	X	2825	-0-	-1263	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	2066	-0-	-2429	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	1825	-0-	-2525	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7030	-0-	-440	-0-	6931	2	99	9	N	90					137
12	7719	X	7331	-0-	-388	-0-	7235	2	96	9	N	87	163	1			61
01	7533	X	7303	-0-	-230	-0-	7198	2	105	9	N	95					156
02	6664	X	6641	-0-	-23	-0-	6546	2	95	9	N	86	186	1			56
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7403	2	80	9	N	73					129
04	7080	X	6980	-0-	-100	-0-	6873	2	107	9	N	97	186	1			40

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 #: 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
11	6060	X	5722	-0-	-338	-0-	5634	2	88	9	N	80	187	1			37
12	6262	X	5968	-0-	-294	-0-	5898	2	70	9	N	64					101
01	6169	X	5969	-0-	-200	-0-	5875	2	94	9	N	85	174	1			12
02	5404	X	5292	-0-	-112	-0-	5241	2	51	9	N	46					58
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5962	2	73	9	N	66					124
04	5790	X	5463	-0-	-327	-0-	5428	2	35	9	N	32	144	1			12

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
11	8400	X	7907	-0-	-493	-0-	7874	2	33	9	N	30					70
12	8680	X	8134	-0-	-546	-0-	8102	2	32	9	N	29					99
01	8432	X	8069	-0-	-363	-0-	8032	2	37	9	N	34					133
02	7560	X	3656	-0-	-3904	-0-	3615	2	41	9	N	37					170
03	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8608	2	20	9	N	18					188
04	7920	X	7204	-0-	-716	-0-	7204	2			N	-0-					188

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
11	1230	X	731	-0-	-499	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
12	1271	X	975	-0-	-296	-0-	755	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	731	-0-	-540	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
02	1148	X	336	-0-	-812	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	633	1	3931	2	Y	-0-					-0-

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
11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10813	2	68	9	Y	62	61	1			1
12	11005	X	10515	-0-	-490	-0-	10515	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	10757	X	10730	-0-	-27	-0-	10649	2	81	9	Y	74	72	1			2
02	10108	X	6268	-0-	-3840	-0-	6227	2	41	9	Y	37	37	1			2
03	11191	X	2385	-0-	-8806	-0-	2385	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	10830	X	8992	-0-	-1838	-0-	8992	2			Y	-0-					-0-

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
11	24330	X	23592	-0-	-738	-0-	23592	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	24611	-0-	-437	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	24492	-0-	-556	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	21896	-0-	-532	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23490	-0-	-1186	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	22500	-0-	-1320	-0-	22500	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 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
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	51	1	88	2	Y	-0-					3
*12	3100	N	10763	-0-	7663	7663	52	1	10697	2	Y	13					16
							14	9									
*01	3100	N	2166	-0-	-934	6729	465	1	1675	2	Y	24					40
							26	9									
02	2800	N	1936	-0-	-864	5865	375	1	1541	2	Y	18	53	1			5
							20	9									
03	8690	X	2825	-0-	-5865	-0-	341	1	2473	2	Y	10	2	1			13
							11	9									
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	383	1	517	2	Y	17	26	1			4
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

11	8010	X	7311	-0-	-699	-0-	7311	2			Y	-0-					1
12	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	2			Y	-0-					1
01	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			Y	-0-					1
02	7924	X	7661	-0-	-263	-0-	7661	2			Y	-0-					1
03	8773	X	6163	-0-	-2610	-0-	6163	2			Y	-0-					1
04	8490	X	7534	-0-	-956	-0-	7534	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

11	11430	X	5792	-0-	-5638	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	128	-0-	-11156	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
02	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
03	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12820	2			N	-0-					-0-
04	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	310	1	1925	2	Y	10					15
							11	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	320	1	1611	2	Y	15					30
							17	9									
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	348	1	2164	2	Y	12					42
							13	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	335	1	1805	2	Y	30	58	1			14
							33	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	378	1	1915	2	Y	21	3	1			32
							23	9									
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	330	1	1917	2	Y	26	47	1			11
							29	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

11	6330	X	307	-0-	-6023	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
12	6541	X	1053	-0-	-5488	-0-	318	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	6541	X	42	-0-	-6499	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
02	448	X	246	-0-	-202	-0-	159	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	254	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	284	1	5032	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	10020	X	9258	-0-	-762	-0-	9258	2			Y	-0-					81
12	10354	X	9310	-0-	-1044	-0-	9310	2			Y	-0-					81
01	10137	X	8984	-0-	-1153	-0-	8984	2			Y	-0-					81
02	8652	X	8576	-0-	-76	-0-	8576	2			Y	-0-					81
03	9579	X	9527	-0-	-52	-0-	9392	2	135	9	Y	123	183	1			21
04	9270	X	9178	-0-	-92	-0-	9178	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	731	1	9452	2	N	81	180	1			10
							89	9									
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	755	1	10341	2	N	-0-					10
01	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	755	1	10202	2	N	-0-					10
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	682	1	7207	2	N	-0-					10
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	755	1	8997	2	N	-0-					10
04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	633	1	10696	2	N	-0-					10

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
11	6720	X	6564	-0-	-156	-0-	6497	2	67	9	Y	61					70
12	6944	X	6753	-0-	-191	-0-	6599	2	154	9	Y	140	148	1			62
01	6851	X	6837	-0-	-14	-0-	6758	2	79	9	Y	72					134
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6102	2	81	9	Y	74					208
03	6789	X	6774	-0-	-15	-0-	6729	2	45	9	Y	41	185	1			64
04	6630	X	6439	-0-	-191	-0-	6439	2			Y	-0-					64

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
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	361	1	2194	2	Y	22	4	1			34
							24	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	373	1	2037	2	Y	27					61
							30	9									
01	3100	N	3207	-0-	107	107	350	1	2791	2	Y	60	90	1			31
							66	9									
02	2800	N	2707	-0-	-93	14	320	1	2336	2	Y	46	74	1			3
							51	9									
03	2910	N	2896	-0-	-14	-0-	376	1	2488	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	328	1	2420	2	Y	35	28	1			15
							39	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	126	1	6014	2	Y	18					55
							20	9									
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	130	1	5386	2	Y	27	68	1			14
							30	9									
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	409	1	4242	2	Y	7	2	1			19
							8	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	367	1	2306	2	Y	25	31	1			13
							28	9									
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	261	1	2610	2	Y	13	1	1			25
							14	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	252	1	2643	2	Y	7					32
							8	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
11	4380	X	3262	-0-	-1118	-0-	605	1	2629	2	Y	25					33
							28	9									
12	4526	X	2182	-0-	-2344	-0-	625	1	1555	2	Y	2					35
							2	9									
01	4371	X	348	-0-	-4023	-0-	346	1	2	9	Y	2					37
02	3052	X	1048	-0-	-2004	-0-	314	1	733	2	Y	1	17	1			21
							1	9									
03	3379	X	1795	-0-	-1584	-0-	494	1	1301	2	Y	-0-	1	1			20
04	3270	X	1662	-0-	-1608	-0-	479	1	1182	2	Y	1					21
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	6150	X	6016	-0-	-134	-0-	731	1	5285	2	N	-0-					92
12	6355	X	3942	-0-	-2413	-0-	755	1	3100	2	N	79	107	1			64
							87	9									
01	6386	X	4838	-0-	-1548	-0-	755	1	4083	2	N	-0-	3	1			61
02	5768	X	3251	-0-	-2517	-0-	682	1	2569	2	N	-0-					61
03	6386	X	3055	-0-	-3331	-0-	755	1	2300	2	N	-0-					61
04	6030	X	5423	-0-	-607	-0-	731	1	4692	2	N	-0-					61

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
11	6150	X	5996	-0-	-154	-0-	5884	2	112	9	N	102	90	1			12
12	6355	X	5663	-0-	-692	-0-	5663	2			N	-0-	2	1			10
01	6169	X	5981	-0-	-188	-0-	5981	2			N	-0-					10
02	5600	X	5327	-0-	-273	-0-	5327	2			N	-0-					10
03	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	5901	2			N	-0-					10
04	6000	X	5621	-0-	-379	-0-	5621	2			N	-0-					10

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
11	6180	X	5945	-0-	-235	-0-	5844	2	101	9	N	92	90	1			2
12	6386	X	6065	-0-	-321	-0-	6065	2			N	-0-	2	1			-0-
01	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5229	-0-	-315	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5888	-0-	-250	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5468	-0-	-472	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

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
11	7020	X	6947	-0-	-73	-0-	6884	2	63	9	N	57					132
12	7254	X	7175	-0-	-79	-0-	7107	2	68	9	N	62	155	1			39
01	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	6961	2	63	9	N	57					96
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6565	2	67	9	N	61					157
03	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7170	2	40	9	N	36	174	1			19
04	6960	X	6618	-0-	-342	-0-	6618	2			N	-0-					19

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3510	-0-	-1200	-0-	3510	2			N	-0-					172
12	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	3560	2	23	9	N	21	165	1			28
01	4495	X	3554	-0-	-941	-0-	3554	2			N	-0-					28
02	4060	X	1896	-0-	-2164	-0-	241	1	1655	2	N	-0-					28
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					28
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					28

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	26	-0-	-964	-0-	26	2			Y	-0-					29
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					29
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					29
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					29
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					29
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	513	1	1032	2	Y	32	48	1			28
							35	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	530	1	591	2	Y	8	1	1			35
							9	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	525	1	1409	2	Y	32	50	1			17
							35	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	449	1	1025	2	Y	19	20	1			16
							21	9									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	468	1	1181	2	Y	14	1	1			29
							15	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	384	1	1208	2	Y	47	37	1			39
							52	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4099	-0-	-2201	-0-	231	1	3868	2	Y	-0-					-0-
12	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	239	1	6762	2	Y	-0-					-0-
01	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	514	1	7649	2	Y	-0-					-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	344	1	4738	2	Y	-0-					-0-
03	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	303	1	8835	2	Y	-0-					-0-
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	255	1	7007	2	Y	-0-					-0-

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	1184	1	7381	2	N	-0-					62
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1223	1	5363	2	N	-0-	37	1			25
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1223	1	5103	2	N	-0-	1	1			24
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1863	1	3277	2	N	-0-					24
03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	840	1	5640	2	N	-0-					24
04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	813	1	7859	2	N	-0-					23

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	491	-0-	-19	-0-	441	1	50	2	N	-0-					-0-
12	541	X	541	-0-	-0-	-0-	443	1	98	2	N	-0-					-0-
01	500	X	500	-0-	-0-	-0-	432	1	68	2	N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	523	-0-	-4	-0-	523	1			N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	477	1	271	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6262	-0-	-2588	-0-	743	1	5519	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	6608	-0-	-2816	-0-	780	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	5316	-0-	-4108	-0-	791	1	4525	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	-0-	-0-	-8512	-0-					N	-0-					-0-
03	6603	X	700	-0-	-5903	-0-	700	1			N	-0-					-0-
04	6390	X	5720	-0-	-670	-0-	706	1	5014	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8914	-0-	8914	18225	8914	2			N	-0-					79
12	0		8788	-0-	8788	27013	8779	2	9	9	N	8	84	1			3
01	0		8708	-0-	8708	35721	8708	2			N	-0-	3	1			-0-
02	43419	X	7698	-0-	-35721	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8781	-0-	-519	-0-	8771	2	10	9	N	9					9
04	8910	X	8554	-0-	-356	-0-	8407	2	147	9	N	134					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			N	-0-					24
12	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	3070	2			N	-0-					24
01	3348	X	3220	-0-	-128	-0-	3219	2	1	9	N	1					25
02	3024	X	2693	-0-	-331	-0-	2691	2	2	9	N	2					27
03	3348	X	3098	-0-	-250	-0-	3098	2			N	-0-					27
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2999	2	1	9	N	1					28

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	7216	-0-	-1934	-0-	7202	2	14	9	Y	13	2	1			15
12	9455	X	6445	-0-	-3010	-0-	6397	2	48	9	Y	44					59
01	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9762	2	20	9	Y	18	52	1			25
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	241	1	9712	2	Y	31	41	1			15
							34	9									
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	267	1	10085	2	Y	19	31	1			3
							21	9									
04	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	256	1	9370	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2759	2	2	9	Y	2					15
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					15
01	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	2513	2			Y	-0-					15
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	2	1	9	Y	1	9	1			7
03	3100	N	4048	-0-	948	948	4048	2			Y	-0-					7
04	3000	N	3903	-0-	903	1851	3903	2			Y	-0-					7

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
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	4107	2	37	9	Y	34	3	1			57
12	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3986	2	3	9	Y	3					60
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4430	2	73	9	Y	66	90	1			36
02	3976	X	3582	-0-	-394	-0-	3536	2	46	9	Y	42	51	1			27
03	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	4114	2	22	9	Y	20	32	1			15
04	4350	X	4083	-0-	-267	-0-	4050	2	33	9	Y	30	29	1			16

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 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
11	3000	X	777	-0-	-2223	-0-	763	2	14	9	Y	13	1	1			29
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3400	2	12	9	Y	11					40
01	3100	X	1745	-0-	-1355	-0-	1720	2	25	9	Y	23	28	1			35
02	728	X	697	-0-	-31	-0-	685	2	12	9	Y	11	33	1			13
03	3410	X	1502	-0-	-1908	-0-	1479	2	23	9	Y	21	25	1			9
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3500	2	28	9	Y	25	24	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

MO	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
11	8370	X	5552	-0-	-2818	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11461	2			Y	-0-					-0-
01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
02	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			Y	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
04	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

MO	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
11	8370	X	3663	-0-	-4707	-0-	3639	2	24	9	Y	22	22	1			6
12	8711	X	7483	-0-	-1228	-0-	7483	2			Y	-0-					6
01	8711	X	7982	-0-	-729	-0-	7982	2			Y	-0-					6
02	7868	X	7223	-0-	-645	-0-	7223	2			Y	-0-					6
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			Y	-0-					6
04	7710	X	7632	-0-	-78	-0-	7632	2			Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

MO	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
11	9300	X	5175	-0-	-4125	-0-	5158	2	17	9	Y	15	15	1			17
12	9393	X	8561	-0-	-832	-0-	8561	2			Y	-0-					17
01	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	12826	2			Y	-0-					17
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			Y	-0-					17
03	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11855	2	15	9	Y	14	14	1			17
04	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11175	2	1	9	Y	1	1	1			17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

MO	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
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			Y	-0-					9
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			Y	-0-					9
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			Y	-0-					9
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			Y	-0-					9
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			Y	-0-					9
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

MO	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
11	7620	X	4152	-0-	-3468	-0-	4152	2			Y	-0-					3
12	7874	X	4782	-0-	-3092	-0-	4782	2			Y	-0-					3
01	7874	X	4880	-0-	-2994	-0-	4880	2			Y	-0-					3
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					3
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			Y	-0-					3
04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

MO	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
11	14100	X	13314	-0-	-786	-0-	13314	2			Y	-0-					-0-
12	14570	X	13406	-0-	-1164	-0-	13406	2			Y	-0-					-0-
01	14570	X	14303	-0-	-267	-0-	14303	2			Y	-0-					-0-
02	13160	X	12778	-0-	-382	-0-	12778	2			Y	-0-					-0-
03	14570	X	13936	-0-	-634	-0-	13936	2			Y	-0-					-0-
04	13830	X	13282	-0-	-548	-0-	13282	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

MO	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
11	0		13816	-0-	13816	43029	13816	2			N	-0-					5
12	0		14085	-0-	14085	57114	14085	2			N	-0-					5
01	0		14587	-0-	14587	71701	14587	2			N	-0-					5
02	84867	X	13166	-0-	-71701	-0-	13166	2			N	-0-					5
03	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	14370	2			N	-0-					5
04	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-
12	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
01	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
02	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	18108	2			N	-0-					-0-
03	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
04	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16884	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
11	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
12	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	5634	-0-	-8440	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	6579	-0-	-6133	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	2			N	-0-					-0-
04	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	18071	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
11	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	7024	-0-	-323	-0-	7024	2			Y	-0-					-0-
02	6636	X	6212	-0-	-424	-0-	241	1	5971	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7250	-0-	-97	-0-	267	1	6983	2	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6820	-0-	-290	-0-	258	1	6562	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	10501	-0-	-239	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10306	-0-	-792	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10905	-0-	-193	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9686	-0-	-310	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10487	-0-	-549	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10267	-0-	-293	-0-	10267	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
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7048	2	89	9	Y	81	95	1			17
12	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7109	2	47	9	Y	43	2	1			58
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7423	2	62	9	Y	56	90	1			24
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6367	2	68	9	Y	62	65	1			21
03	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7295	2	41	9	Y	37	40	1			18
04	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6977	2	36	9	Y	33	47	1			4

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
11	4230	X	4031	-0-	-199	-0-	4006	2	25	9	Y	23	60	1			11
12	4278	X	3978	-0-	-300	-0-	3964	2	14	9	Y	13	1	1			23
01	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	3078	2	33	9	Y	30					53
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3840	2	34	9	Y	31	60	1			24
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4224	2	24	9	Y	22	31	1			15
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4048	2	39	9	Y	35	30	1			20

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
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	42	1	8273	2	N	-0-					20
12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	43	1	7571	2	N	-0-					20
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7388	2	18	9	N	16	15	1			21
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6574	2	229	9	N	208					229
03	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	5964	2			N	-0-	180	1			49
04	6630	X	6463	-0-	-167	-0-	393	1	6070	2	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	10230	X	3402	-0-	-6828	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
12	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
01	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	6790	-0-	-4130	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	10163	-0-	-2826	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11292	-0-	-1278	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

11	12030	X	11693	-0-	-337	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11570	-0-	-861	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11339	-0-	-1092	-0-	11339	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10164	-0-	-756	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11501	-0-	-589	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10942	-0-	-758	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

11	11970	X	10836	-0-	-1134	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11015	-0-	-1323	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	10692	-0-	-1522	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9861	-0-	-1143	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10810	-0-	-691	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10377	-0-	-453	-0-	10377	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

11	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11266	-0-	-731	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10328	-0-	-1669	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8218	-0-	-2758	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10782	-0-	-1370	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10299	-0-	-1461	-0-	10299	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	731	1	3723	2	Y	41	40	1			1
							45	9									
12	4030	X	3872	-0-	-158	-0-	755	1	3117	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	731	1	4133	2	Y	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3569	2	250	9	Y	227	37	1			190
03	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3998	2			Y	-0-	2	1			188
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	633	1	3716	2	Y	21	20	1			189
							23	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

11	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
12	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
01	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13533	-0-	-107	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12261	-0-	-939	-0-	12261	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 #: 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
11	11130	X	9845	-0-	-1285	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11034	-0-	-467	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11180	-0-	-321	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9214	-0-	-1034	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9707	-0-	-1329	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10315	-0-	-515	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

11	11310	X	11030	-0-	-280	-0-	10820	2	210	9	N	191	174	1			40
12	11687	X	11369	-0-	-318	-0-	11073	2	296	9	N	269	232	1			77
01	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11451	2	206	9	N	187	187	1			77
02	10444	X	9866	-0-	-578	-0-	9866	2			N	-0-					77
03	11563	X	11184	-0-	-379	-0-	10984	2	200	9	N	182	182	1			77
04	11280	X	10705	-0-	-575	-0-	10521	2	184	9	N	167	180	1			64

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

11	10440	X	9551	-0-	-889	-0-	9358	2	193	9	N	175	169	1			20
12	10788	X	8404	-0-	-2384	-0-	8259	2	145	9	N	132	132	1			20
01	9858	X	8691	-0-	-1167	-0-	8691	2			N	-0-					20
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					20
03	9858	X	9771	-0-	-87	-0-	9603	2	168	9	N	153	153	1			20
04	9540	X	9160	-0-	-380	-0-	9160	2			N	-0-					20

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

11	13560	X	8861	-0-	-4699	-0-	239	1	8533	2	N	81					81
							89	9									
12	14012	X	12278	-0-	-1734	-0-	247	1	11968	2	N	57	138	1			-0-
							63	9									
01	12679	X	11600	-0-	-1079	-0-	286	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	9902	-0-	-1550	-0-	267	1	9635	2	N	-0-					-0-
03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	622	1	12060	2	N	10					10
							11	9									
04	11880	X	8435	-0-	-3445	-0-	361	1	7918	2	N	142					152
							156	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	945	1	2018	2	N	40					155
							44	9									
12	3441	X	2630	-0-	-811	-0-	976	1	1651	2	N	3	49	1			109
							3	9									
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	937	1	3408	2	N	-0-					109
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	838	1	2178	2	N	-0-					109
03	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	1661	1	1347	2	N	6					115
							7	9									
04	3330	X	728	-0-	-2602	-0-	630	1	98	9	N	89					204

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

11	10920	X	10354	-0-	-566	-0-	10137	2	217	9	N	197	175	1			22
12	11222	X	10247	-0-	-975	-0-	10045	2	202	9	N	184	184	1			22
01	11160	X	10950	-0-	-210	-0-	10750	2	200	9	N	182	181	1			23
02	9884	X	9315	-0-	-569	-0-	9315	2			N	-0-					23
*03	10943	X	10598	-0-	-345	-0-	10306	2	292	9	N	265	265	1			23
04	10590	X	10233	-0-	-357	-0-	10034	2	199	9	N	181	180	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	19350	X	17954	-0-	-1396	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	18306	-0-	-1317	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
01	19375	X	18598	-0-	-777	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16025	-0-	-1027	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	14670	-0-	-3992	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14772	-0-	-3228	-0-	14772	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

11	5340	X	3043	-0-	-2297	-0-	1184	1	1859	2	N	-0-					103
12	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-	1223	1	2624	2	N	2	63	1			42
							2	9									
01	5518	X	4564	-0-	-954	-0-	1223	1	3341	2	N	-0-	2	1			40
02	4984	X	3198	-0-	-1786	-0-	1105	1	2093	2	N	-0-					40
03	5270	X	1223	-0-	-4047	-0-	1223	1			N	-0-					40
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	1184	1	7469	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

11	8460	X	5608	-0-	-2852	-0-	226	1	5382	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	6498	-0-	-2244	-0-	233	1	6265	2	Y	-0-					-0-
01	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	194	1	10511	2	Y	-0-					-0-
02	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	171	1	8541	2	Y	-0-					-0-
03	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	168	1	9368	2	Y	-0-					-0-
04	10110	X	8550	-0-	-1560	-0-	174	1	8376	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

11	9540	X	2380	-0-	-7160	-0-	299	1	2081	2	Y	-0-					-0-
12	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	309	1	11357	2	Y	-0-					-0-
01	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	348	1	9795	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	7472	-0-	-704	-0-	319	1	7153	2	Y	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	374	1	9790	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8867	-0-	-673	-0-	351	1	8516	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	569	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	4092	-0-	-2387	-0-	588	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5282	-0-	-1538	-0-	584	1	4698	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	3200	-0-	-2960	-0-	463	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5845	-0-	-975	-0-	568	1	5277	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5171	-0-	-769	-0-	1418	1	3753	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

11	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	666	1	10695	2	N	26	25	1			51
							29	9									
12	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	859	1	10095	2	N	-0-					51
01	10354	X	9748	-0-	-606	-0-	764	1	8984	2	N	-0-					51
02	9352	X	6653	-0-	-2699	-0-	751	1	5902	2	N	-0-					51
*03	10354	X	7874	-0-	-2480	-0-	1054	1	6818	2	N	2					53
							2	9									
04	10020	X	7090	-0-	-2930	-0-	7090	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 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
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	546	1	5365	2	N	-0-					133
12	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	529	1	6781	2	N	118	246	1			5
							130	9									
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	581	1	6191	2	N	2					7
							2	9									
02	5460	X	5029	-0-	-431	-0-	618	1	4405	2	N	5					12
							6	9									
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	668	1	5725	2	N	-0-					12
04	5850	X	5076	-0-	-774	-0-	5076	2			N	-0-					12

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

11	13020	X	6141	-0-	-6879	-0-	161	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	4906	-0-	-8548	-0-	166	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	690	-0-	-12020	-0-	140	1	550	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9253	-0-	-2227	-0-	74	1	9179	2	N	-0-					-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	131	1	13031	2	N	-0-					-0-
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	89	1	13114	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

11	16230	X	14580	-0-	-1650	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14437	-0-	-1528	-0-	14437	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	14370	-0-	-1378	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12693	-0-	-1475	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14138	-0-	-928	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13504	-0-	-1076	-0-	13504	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

11	11100	X	10634	-0-	-466	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	11149	-0-	-321	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9806	-0-	-386	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10247	-0-	-1037	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10103	-0-	-697	-0-	10103	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

11	16110	X	9424	-0-	-6686	-0-	492	1	8932	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	12541	-0-	-2246	-0-	508	1	12033	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	10368	-0-	-2218	-0-	508	1	9860	2	N	-0-					-0-
02	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
03	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
04	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

11	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
12	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	13392	-0-	-682	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	11958	-0-	-754	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12732	-0-	-1342	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12416	-0-	-784	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	47	1	14542	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	12285	-0-	-84	-0-	48	1	12237	2	N	-0-					-0-
01	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	48	1	16131	2	N	-0-					-0-
02	13608	X	13181	-0-	-427	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13917	-0-	-1149	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13516	-0-	-1124	-0-	13516	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 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
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	389	1	5930	2	N	-0-					71
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	355	1	6020	2	N	37	95	1			13
							41	9									
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	453	1	5903	2	N	-0-					13
02	5908	X	5374	-0-	-534	-0-	265	1	5022	2	N	79	76	1			16
							87	9									
03	6541	X	5503	-0-	-1038	-0-	101	1	5402	2	N	-0-	3	1			13
04	6330	X	5519	-0-	-811	-0-	5519	2			N	-0-					13

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
11	11760	X	11552	-0-	-208	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	12135	-0-	-17	-0-	12135	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11876	-0-	-276	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10279	-0-	-697	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11714	-0-	-16	-0-	11714	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
11	10320	X	9781	-0-	-539	-0-	9781	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	9655	-0-	-1009	-0-	9655	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	10237	-0-	-427	-0-	10237	2			Y	-0-					-0-
02	9240	X	9046	-0-	-194	-0-	9046	2			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9690	-0-	-509	-0-	9690	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9386	-0-	-514	-0-	9386	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9390	X	8647	-0-	-743	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9151	-0-	-552	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9169	-0-	-100	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	8088	-0-	-256	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8660	-0-	-578	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8472	-0-	-408	-0-	8472	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 #: 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
11	14010	X	13741	-0-	-269	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14084	-0-	-393	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	14137	-0-	-340	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12492	-0-	-584	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13541	-0-	-936	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13306	-0-	-434	-0-	13306	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
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	601	1	3206	2	N	-0-					34
12	3596	X	2606	-0-	-990	-0-	621	1	1985	2	N	-0-					34
01	3596	X	1785	-0-	-1811	-0-	586	1	1199	2	N	-0-					34
02	3556	X	2850	-0-	-706	-0-	520	1	2330	2	N	-0-					34
*03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	631	1	3344	2	N	-0-					34
04	3810	X	3531	-0-	-279	-0-	614	1	2917	2	N	-0-					9

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
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	211	1	11930	2	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11747	-0-	-498	-0-	218	1	11529	2	Y	-0-					-0-
01	12245	X	10438	-0-	-1807	-0-	253	1	10185	2	Y	-0-					-0-
02	11200	X	10456	-0-	-744	-0-	237	1	10219	2	Y	-0-					-0-
03	12400	X	12041	-0-	-359	-0-	208	1	11833	2	Y	-0-					-0-
04	12000	X	11703	-0-	-297	-0-	197	1	11506	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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	522	1	2801	2	Y	21	37	1			23
							23	9									
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	539	1	2816	2	Y	12	1	1			34
							13	9									
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	539	1	4984	2	Y	9	18	1			25
							10	9									
02	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	487	1	1415	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	539	1	3580	2	Y	2					27
							2	9									
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	522	1	4516	2	Y	-0-					27

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
11	9000	X	7738	-0-	-1262	-0-	7684	2	54	9	Y	49	54	1			6
12	9300	X	7448	-0-	-1852	-0-	7426	2	22	9	Y	20	1	1			25
01	8153	X	3475	-0-	-4678	-0-	3427	2	48	9	Y	44	67	1			2
02	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7472	2	76	9	Y	69	58	1			13
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8145	2	44	9	Y	40	40	1			13
04	7740	X	6586	-0-	-1154	-0-	6532	2	54	9	Y	49	43	1			19

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
11	15360	X	15071	-0-	-289	-0-	15064	2	7	9	Y	6					134
12	15872	X	14947	-0-	-925	-0-	14886	2	61	9	Y	55	155	1			34
01	15717	X	15098	-0-	-619	-0-	15094	2	4	9	Y	4					38
02	14196	X	13726	-0-	-470	-0-	13672	2	54	9	Y	49					87
03	15562	X	14878	-0-	-684	-0-	14858	2	20	9	Y	18					105
04	15060	X	14415	-0-	-645	-0-	14327	2	88	9	Y	80					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	8160	X	6839	-0-	-1321	-0-	6839	2			N	-0-					41
12	8432	X	6033	-0-	-2399	-0-	5839	2	194	9	N	176	175	1			42
01	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	7559	2			N	-0-					42
02	7112	X	6690	-0-	-422	-0-	6690	2			N	-0-					42
03	7347	X	7166	-0-	-181	-0-	7166	2			N	-0-					42
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					42

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
11	5730	X	4973	-0-	-757	-0-	258	1	4715	2	N	-0-					94
12	5797	X	4309	-0-	-1488	-0-	608	1	3565	2	N	124	182	1			36
							136	9									
01	6014	X	5623	-0-	-391	-0-	267	1	5356	2	N	-0-					36
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	241	1	5206	2	N	-0-					36
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	267	1	5831	2	N	-0-					36
04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	258	1	5645	2	N	-0-					36

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
11	5340	X	4897	-0-	-443	-0-	258	1	4639	2	N	-0-					70
12	5518	X	4896	-0-	-622	-0-	267	1	4392	2	N	215	183	1			102
							237	9									
01	5518	X	4123	-0-	-1395	-0-	267	1	3856	2	N	-0-					102
02	4816	X	4638	-0-	-178	-0-	241	1	4397	2	N	-0-					102
03	5146	X	5124	-0-	-22	-0-	267	1	4857	2	N	-0-					102
04	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	258	1	4446	2	N	-0-					102

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
11	6210	X	5197	-0-	-1013	-0-	595	1	4579	2	N	21					21
							23	9									
12	6417	X	6084	-0-	-333	-0-	839	1	5245	2	N	-0-					21
01	6417	X	3244	-0-	-3173	-0-	839	1	2405	2	N	-0-					21
02	5796	X	5043	-0-	-753	-0-	758	1	4285	2	N	-0-					21
03	6417	X	1393	-0-	-5024	-0-	839	1	554	2	N	-0-					21
04	5880	X	2618	-0-	-3262	-0-	812	1	1742	2	N	58					79
							64	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 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
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	539	1	4985	2	N	116	59	1			98
							128	9									
12	6758	X	4139	-0-	-2619	-0-	557	1	3572	2	N	9	1	1			106
							10	9									
01	6758	X	2647	-0-	-4111	-0-	557	1	2083	2	N	6					112
							7	9									
02	6104	X	4865	-0-	-1239	-0-	503	1	4350	2	N	11	81	1			42
							12	9									
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	557	1	6930	2	N	16	33	1			25
							18	9									
04	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	539	1	4859	2	N	43	36	1			32
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	848	1	5186	2	Y	-0-					150
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	876	1	3252	2	Y	142	193	1			99
							156	9									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	814	1	5730	2	Y	-0-					99
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	648	1	4781	2	Y	-0-					99
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	789	1	4193	2	Y	-0-					99
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	835	1	4850	2	Y	-0-					99

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
11	3900	X	3520	-0-	-380	-0-	703	1	2817	2	N	-0-					29
12	4030	X	3683	-0-	-347	-0-	726	1	2957	2	N	-0-					29
01	4030	X	3116	-0-	-914	-0-	761	1	2355	2	N	-0-					29
02	3640	X	3336	-0-	-304	-0-	742	1	2594	2	N	-0-					29
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	935	1	3482	2	N	-0-					29
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	861	1	3384	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
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	416	1	6095	2	N	-0-					50
12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	430	1	5912	2	N	-0-					50
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	458	1	5648	2	N	-0-					50
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	445	1	4411	2	N	-0-					50
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	563	1	4498	2	N	-0-					50
04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	517	1	4864	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 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
11	3390	X	1184	-0-	-2206	-0-	1184	1			N	-0-					157
12	3503	X	1277	-0-	-2226	-0-	1223	1	54	2	N	-0-					157
01	3503	X	1065	-0-	-2438	-0-	1065	1			N	-0-					157
02	3164	X	8	-0-	-3156	-0-	8	2			N	-0-					157
*03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					157
04	1230	X	1028	-0-	-202	-0-	1026	1	2	2	N	-0-					110

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
11	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	2147	1	9969	2	N	-0-					71
12	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	2218	1	10215	2	N	-0-					71
01	12307	X	11644	-0-	-663	-0-	11644	2			N	-0-					71
02	11116	X	5730	-0-	-5386	-0-	2571	1	3159	2	N	-0-					71
03	12307	X	3126	-0-	-9181	-0-	3126	1			N	-0-					71
04	11910	X	5942	-0-	-5968	-0-	2692	1	3250	2	N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	0		1004	-0-	1004	1004	1004	1			N	-0-					107
12	0		4459	-0-	4459	5463	1037	1	3422	2	N	-0-					107
01	0		2214	-0-	2214	7677	1223	1	991	2	N	-0-					107
02	10816	X	3139	-0-	-7677	-0-	2344	1	795	2	N	-0-					107
03	3937	X	1463	-0-	-2474	-0-	1194	1	269	2	N	-0-					107
04	3810	X	1465	-0-	-2345	-0-	1465	1			N	-0-					107

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
11	10530	X	9759	-0-	-771	-0-	9759	2			N	-0-					88
12	10788	X	9810	-0-	-978	-0-	9639	2	171	9	N	155	194	1			49
01	10447	X	10180	-0-	-267	-0-	10180	2			N	-0-					49
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	18	1	9257	2	N	-0-					49
03	10199	X	10127	-0-	-72	-0-	10127	2			N	-0-					49
04	9840	X	9597	-0-	-243	-0-	24	1	9573	2	N	-0-					49

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
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	1176	-0-	-2482	-0-	923	2	253	9	Y	230	180	1			50
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					50
02	3304	X	1087	-0-	-2217	-0-	1087	2			Y	-0-					50
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			Y	-0-					50
04	3540	X	856	-0-	-2684	-0-	856	2			Y	-0-					50

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
11	3330	X	1604	-0-	-1726	-0-	1604	1			Y	-0-					65
12	3441	X	2384	-0-	-1057	-0-	1657	1	727	2	Y	-0-					65
01	2945	X	2116	-0-	-829	-0-	1606	1	510	2	Y	-0-					65
02	2660	X	1408	-0-	-1252	-0-	1292	1	116	2	Y	-0-					65
03	2387	X	1253	-0-	-1134	-0-	1253	1			Y	-0-					65
04	2310	X	1428	-0-	-882	-0-	1428	1			Y	-0-					65

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 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
11	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	363	1	8486	2	N	-0-					122
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	375	1	7886	2	N	-0-					122
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	427	1	6388	2	N	-0-					122
02	7196	X	2447	-0-	-4749	-0-	544	1	1903	2	N	-0-					122
03	7967	X	1104	-0-	-6863	-0-	779	1	325	2	N	-0-					122
04	7710	X	5684	-0-	-2026	-0-	538	1	5146	2	N	-0-					122

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
11	18030	X	16933	-0-	-1097	-0-	16746	2	187	9	N	170	176	1			68
12	18631	X	16646	-0-	-1985	-0-	16543	2	103	9	N	94	126	1			36
01	18631	X	16609	-0-	-2022	-0-	16541	2	68	9	N	62					98
02	16828	X	15372	-0-	-1456	-0-	15295	2	77	9	N	70	117	1			51
03	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17794	2	74	9	N	67					118
04	16920	X	15337	-0-	-1583	-0-	15226	2	111	9	N	101	181	1			38

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
11	8190	X	6810	-0-	-1380	-0-	971	1	5839	2	N	-0-					38
12	8370	X	6498	-0-	-1872	-0-	1003	1	5484	2	N	10	47	1			1
							11	9									
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	388	1	8561	2	N	-0-	1	1			-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6452	-0-	-585	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7227	-0-	-1443	-0-	500	1	6727	2	N	-0-					-0-

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

11	2550	X	1824	-0-	-726	-0-	610	1	1214	2	Y	-0-					5
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	611	1	3001	2	Y	-0-					5
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	544	1	2797	2	Y	-0-					5
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	499	1	2071	2	Y	-0-					5
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	501	1	2882	2	Y	-0-					5
04	2550	X	2265	-0-	-285	-0-	505	1	1760	2	Y	-0-					5

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

11	8880	X	8721	-0-	-159	-0-	8619	2	102	9	N	93	92	1			10
12	9176	X	8277	-0-	-899	-0-	8252	2	25	9	N	23	1	1			32
01	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8074	2	98	9	N	89	90	1			31
02	8568	X	7345	-0-	-1223	-0-	7209	2	136	9	N	124	132	1			23
03	9486	X	8062	-0-	-1424	-0-	8007	2	55	9	N	50	43	1			30
04	8730	X	8575	-0-	-155	-0-	8480	2	95	9	N	86	111	1			5

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

11	726	X	726	-0-	-0-	-0-	573	1	153	9	Y	139	84	1			72
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	574	1	2883	2	Y	-0-	1	1			71
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	679	1	3773	2	Y	-0-					71
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	605	1	3207	2	Y	-0-					71
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	722	1	6124	2	Y	-0-					71
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	678	1	4816	2	Y	-0-					71

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

11	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
12	19573	X	19573	-0-	-0-	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
01	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
02	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18406	-0-	-1155	-0-	18406	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17866	-0-	-1064	-0-	17866	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

11	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	13150	-0-	-2288	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11697	-0-	-3741	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
02	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
03	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	15089	X	15089	-0-	-0-	-0-	15089	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
11	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	20429	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	20414	-0-	-418	-0-	20414	2			N	-0-					-0-
01	21328	X	19977	-0-	-1351	-0-	19977	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17157	-0-	-2107	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19398	-0-	-1930	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	18637	-0-	-1793	-0-	18637	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

11	8370	X	7821	-0-	-549	-0-	7766	2	55	9	N	50	57	1			23
12	8649	X	6301	-0-	-2348	-0-	6279	2	22	9	N	20	1	1			42
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8858	2	62	9	N	56	58	1			40
02	7308	X	6495	-0-	-813	-0-	6459	2	36	9	N	33	56	1			17
03	8091	X	7932	-0-	-159	-0-	7897	2	35	9	N	32	33	1			16
04	8370	X	7284	-0-	-1086	-0-	7226	2	58	9	N	53	47	1			22

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

11	13350	X	12625	-0-	-725	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12936	-0-	-766	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12419	-0-	-694	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12906	-0-	-145	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12474	-0-	-156	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	367	1	5517	2	N	12	160	1			27
							13	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	290	1	5836	2	N	-0-					27
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	234	1	5759	2	N	-0-					27
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	202	1	4712	2	N	73	78	1			22
							80	9									
*03	5425	X	5413	-0-	-12	-0-	210	1	5203	2	N	-0-	3	1			19
04	5250	X	4746	-0-	-504	-0-	4746	2			N	-0-					18

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	32	1	8447	2	N	-0-					46
12	7874	X	4609	-0-	-3265	-0-	4609	2			N	-0-					46
01	8432	X	905	-0-	-7527	-0-	905	2			N	-0-					46
02	7616	X	2825	-0-	-4791	-0-	2825	2			N	-0-					46
03	8432	X	2912	-0-	-5520	-0-	2912	2			N	-0-					46
04	8160	X	2094	-0-	-6066	-0-	2094	2			N	-0-					46

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

11	5520	X	2843	-0-	-2677	-0-	904	1	1939	2	N	-0-					29
12	6231	X	1061	-0-	-5170	-0-	1061	2			N	-0-					29
01	6231	X	5124	-0-	-1107	-0-	5111	2	13	9	N	12					41
02	5628	X	1396	-0-	-4232	-0-	1396	2			N	-0-					41
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					41
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	812	1	4782	2	N	88	179	1			76
							97	9									
12	5921	X	5168	-0-	-753	-0-	5168	2			N	-0-					76
01	5921	X	5420	-0-	-501	-0-	5420	2			N	-0-					76
02	5348	X	3641	-0-	-1707	-0-	3641	2			N	-0-					76
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6334	2	53	9	N	48	46	1			78
04	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	812	1	6754	2	N	-0-	2	1			76

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
11	5190	X	4982	-0-	-208	-0-	248	1	4734	2	N	-0-					15
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					15
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					15
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					15
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					15
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					15

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
11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	365	1	11234	2	N	32					88
							35	9									
12	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	429	1	10080	2	N	-0-					88
01	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	440	1	9731	2	N	-0-					88
02	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	383	1	9965	2	N	16					104
							18	9									
03	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	430	1	9306	2	N	11	80	1			35
							12	9									
04	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	342	1	11627	2	N	-0-					35

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
11	6180	X	6085	-0-	-95	-0-	818	1	5216	2	N	46					163
							51	9									
12	6386	X	5027	-0-	-1359	-0-	794	1	4078	2	N	141	181	1			123
							155	9									
01	5208	X	5116	-0-	-92	-0-	783	1	4256	2	N	70	176	1			17
							77	9									
02	5684	X	4488	-0-	-1196	-0-	721	1	3651	2	N	105					122
							116	9									
03	6293	X	4103	-0-	-2190	-0-	630	1	3430	2	N	39	103	1			58
							43	9									
04	6090	X	2506	-0-	-3584	-0-	643	1	1785	2	N	71					129
							78	9									

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
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	2			Y	-0-					-0-
12	11749	X	11652	-0-	-97	-0-	11652	2			Y	-0-					-0-
01	12028	X	11524	-0-	-504	-0-	11524	2			Y	-0-					-0-
02	10864	X	10411	-0-	-453	-0-	10411	2			Y	-0-					-0-
03	12028	X	11739	-0-	-289	-0-	11739	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	11070	-0-	-390	-0-	11070	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
11	7830	X	7817	-0-	-13	-0-	7817	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7809	-0-	-282	-0-	7809	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7948	-0-	-236	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-
02	7392	X	6927	-0-	-465	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
03	8184	X	7842	-0-	-342	-0-	7812	2	30	9	Y	27	26	1			1
04	7830	X	7457	-0-	-373	-0-	7457	2			Y	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6298	-0-	-332	-0-	6258	2	40	9	N	36	65	1			21
12	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6234	2	22	9	N	20	1	1			40
01	6603	X	6542	-0-	-61	-0-	6512	2	30	9	N	27					67
02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6025	2	79	9	N	72	112	1			27
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6868	2	23	9	N	21	24	1			24
04	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	5984	2	32	9	N	29	29	1			24

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6020	-0-	-2740	-0-	539	1	5336	2	N	132	161	1			24
							145	9									
12	9052	X	7498	-0-	-1554	-0-	557	1	6941	2	N	-0-					24
01	8525	X	7199	-0-	-1326	-0-	557	1	6554	2	N	80					104
							88	9									
02	7700	X	4791	-0-	-2909	-0-	503	1	4181	2	N	97	64	1			137
							107	9									
03	8525	X	6302	-0-	-2223	-0-	557	1	5648	2	N	88	173	1			52
							97	9									
04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	539	1	7083	2	N	68	96	1			24
							75	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2155	-0-	2155	2155	732	1	1421	2	N	2					28
							2	9									
12	0		3621	-0-	3621	5776	747	1	2864	2	N	9					37
							10	9									
01	0		4550	-0-	4550	10326	690	1	3818	2	N	38					75
							42	9									
02	15620	X	5294	-0-	-10326	-0-	728	1	4521	2	N	41	93	1			23
							45	9									
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	804	1	6342	2	N	6					29
							7	9									
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	672	1	6078	2	N	62					91
							68	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	10666	-0-	-44	-0-	10666	2			Y	-0-					-0-
12	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			Y	-0-					-0-
01	11098	X	10740	-0-	-358	-0-	10740	2			Y	-0-					-0-
02	10024	X	9608	-0-	-416	-0-	9608	2			Y	-0-					-0-
03	11191	X	10388	-0-	-803	-0-	10388	2			Y	-0-					-0-
04	10830	X	9954	-0-	-876	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	15918	-0-	-2652	-0-	15918	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	16081	-0-	-2581	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	15929	-0-	-284	-0-	15929	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14674	-0-	-194	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15781	-0-	-680	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
04	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	15996	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	20210	-0-	-1000	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20209	-0-	-1708	-0-	20209	2			N	-0-					-0-
01	21917	X	20978	-0-	-939	-0-	20978	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	18289	-0-	-1227	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19963	-0-	-1303	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18885	-0-	-1425	-0-	18885	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					56
12	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10588	2	15	9	N	14	68	1			2
01	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10663	2	90	9	N	82	82	1			2
02	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8954	2	44	9	N	40	40	1			2
03	9207	X	7383	-0-	-1824	-0-	7383	2			N	-0-	2	1			-0-
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	119	1	8835	2	N	-0-					-0-

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
11	13140	X	12609	-0-	-531	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12739	-0-	-839	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	13031	-0-	-361	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11696	-0-	-400	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12677	-0-	-715	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12169	-0-	-431	-0-	12169	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
11	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	855	1	6783	2	N	-0-					76
12	7781	X	3997	-0-	-3784	-0-	921	1	3076	2	N	-0-					76
01	6820	X	4614	-0-	-2206	-0-	881	1	3731	2	N	2	75	1			3
							2	9									
02	7140	X	3331	-0-	-3809	-0-	748	1	2583	2	N	-0-	2	1			1
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	922	1	8543	2	N	3					4
							3	9									
04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	873	1	8478	2	N	-0-					4

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
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	485	1	9669	2	N	-0-					114
12	9827	X	8864	-0-	-963	-0-	368	1	8338	2	N	144					258
							158	9									
01	9827	X	7365	-0-	-2462	-0-	289	1	7053	2	N	21	75	1			204
							23	9									
02	9464	X	6567	-0-	-2897	-0-	326	1	6241	2	N	-0-	2	1			202
03	10478	X	8726	-0-	-1752	-0-	378	1	8330	2	N	16					218
							18	9									
04	10140	X	8683	-0-	-1457	-0-	349	1	8334	2	N	-0-					218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	171	1	7330	2	N	-0-					96
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	177	1	7123	2	N	80	132	1			44
							88	9									
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	771	1	6626	2	N	55	57	1			42
							61	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-	2	1			40
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					40
04	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	14	1	7996	2	N	-0-					40

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
11	12540	X	1485	-0-	-11055	-0-	451	1	1034	2	N	-0-					36
12	12958	X	3998	-0-	-8960	-0-	476	1	3514	2	N	7					43
							8	9									
01	12803	X	4766	-0-	-8037	-0-	533	1	4215	2	N	16					59
							18	9									
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	377	1	4812	2	N	49	93	1			15
							54	9									
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	419	1	4930	2	N	5					20
							6	9									
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	498	1	4748	2	N	54					74
							59	9									

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
11	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	874	1	197	9	N	179	179	1			66
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	1			N	-0-					66
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1118	1	44	9	N	40	75	1			31
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	1			N	-0-	2	1			29
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	987	1	1438	2	N	6					35
							7	9									
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	991	1			N	-0-					35

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	10272	-0-	-168	-0-	10272	2			Y	-0-					70
12	10881	X	9738	-0-	-1143	-0-	9703	2	35	9	Y	32	32	1			70
01	10881	X	10464	-0-	-417	-0-	10464	2			Y	-0-					70
02	9828	X	9311	-0-	-517	-0-	9311	2			Y	-0-					70
03	10726	X	10154	-0-	-572	-0-	10154	2			Y	-0-					70
04	10260	X	9851	-0-	-409	-0-	9851	2			Y	-0-					70

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 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
11	27600	X	27085	-0-	-515	-0-	27085	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	28465	-0-	-210	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
01	28675	X	26750	-0-	-1925	-0-	26750	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	25156	-0-	-744	-0-	25156	2			N	-0-					-0-
03	28520	X	28053	-0-	-467	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	26973	-0-	-567	-0-	26973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 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
11	25830	X	10669	-0-	-15161	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	20943	-0-	-5748	-0-	20943	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	19849	-0-	-6470	-0-	19849	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	17672	-0-	-5428	-0-	17672	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	19980	-0-	-976	-0-	19980	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	20157	-0-	-123	-0-	20157	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	18859	-0-	-4391	-0-	18859	2			N	-0-					-0-
12	24025	X	17949	-0-	-6076	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	20422	-0-	-100	-0-	20422	2			N	-0-					-0-
02	18417	X	18417	-0-	-0-	-0-	18417	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	20049	-0-	-225	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	18167	-0-	-1603	-0-	18167	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6929	-0-	-3091	-0-	812	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	839	-0-	-7159	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	7998	X	884	-0-	-7114	-0-	839	1	45	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	800	-0-	-5668	-0-	758	1	42	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	909	-0-	-6252	-0-	839	1	70	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	850	-0-	-6080	-0-	812	1	38	2	N	-0-					-0-

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
11	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15296	2	47	9	Y	43	42	1			1
12	16120	X	15675	-0-	-445	-0-	15675	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2			Y	-0-					-0-
02	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			Y	-0-					-0-
03	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	2			Y	-0-					-0-
04	15780	X	15642	-0-	-138	-0-	15642	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
11	14670	X	13127	-0-	-1543	-0-	13127	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13509	-0-	-1123	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13452	-0-	-746	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11840	-0-	-760	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12928	-0-	-1022	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	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
11	13320	X	12359	-0-	-961	-0-	12305	2	54	9	Y	49	48	1			1
12	13113	X	12722	-0-	-391	-0-	12722	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	13113	X	12582	-0-	-531	-0-	12582	2			Y	-0-					-0-
02	11788	X	11320	-0-	-468	-0-	11320	2			Y	-0-					-0-
03	12834	X	12652	-0-	-182	-0-	12652	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	12189	-0-	-171	-0-	12189	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
11	24390	X	19589	-0-	-4801	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	19986	-0-	-3326	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19644	-0-	-2366	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	17141	-0-	-2459	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18651	-0-	-3049	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	18057	-0-	-1533	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	16377	-0-	-1053	-0-	16366	2	11	9	Y	10					10
12	17174	X	16693	-0-	-481	-0-	16693	2			Y	-0-					10
01	17174	X	15891	-0-	-1283	-0-	15891	2			Y	-0-					10
02	15372	X	14447	-0-	-925	-0-	14445	2	2	9	Y	2					12
03	17019	X	15916	-0-	-1103	-0-	15916	2			Y	-0-					12
04	16380	X	15467	-0-	-913	-0-	15467	2			Y	-0-					12

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15930	X	15642	-0-	-288	-0-	15598	2	44	9	Y	40					40
12	15996	X	15804	-0-	-192	-0-	15784	2	20	9	Y	18	56	1			2
01	15996	X	15752	-0-	-244	-0-	15752	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	14448	X	14014	-0-	-434	-0-	14014	2			Y	-0-					-0-
03	15996	X	14824	-0-	-1172	-0-	14824	2			Y	-0-					-0-
04	15480	X	14237	-0-	-1243	-0-	14237	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16908	-0-	16908	16908	16908	2			N	-0-					72
12	0		17942	-0-	17942	34850	17914	2	28	9	N	25	25	1			72
01	52759	X	17909	-0-	-34850	-0-	17898	2	11	9	N	10	1	1			81
02	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	16118	2	32	9	N	29					110
03	17949	X	17702	-0-	-247	-0-	17702	2			N	-0-					110
04	17370	X	17275	-0-	-95	-0-	17247	2	28	9	N	25					135

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21152	-0-	21152	21152	21152	2			N	-0-					37
12	0		21190	-0-	21190	42342	21190	2			N	-0-					37
01	0		21053	-0-	21053	63395	21003	2	50	9	N	45	43	1			39
02	82082	X	18687	-0-	-63395	-0-	18685	2	2	9	N	2	1	1			40
03	22382	X	19801	-0-	-2581	-0-	19801	2			N	-0-					40
04	21150	X	19056	-0-	-2094	-0-	19038	2	18	9	N	16					56

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	15660	-0-	-1390	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	15766	-0-	-1284	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14491	-0-	-1105	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	15664	-0-	-1603	-0-	15645	2	19	9	N	17	16	1			1
04	16710	X	14752	-0-	-1958	-0-	14752	2			N	-0-	1	1			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	2			N	-0-					22
12	15438	X	14617	-0-	-821	-0-	14617	2			N	-0-					22
01	14942	X	14464	-0-	-478	-0-	14464	2			N	-0-					22
02	15596	X	13095	-0-	-2501	-0-	13095	2			N	-0-					22
03	17267	X	14127	-0-	-3140	-0-	14127	2			N	-0-					22
04	16710	X	13058	-0-	-3652	-0-	13058	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					25
12	15779	X	14439	-0-	-1340	-0-	14439	2			N	-0-					25
01	15996	X	14660	-0-	-1336	-0-	14660	2			N	-0-					25
02	15316	X	12384	-0-	-2932	-0-	12384	2			N	-0-					25
03	16957	X	13391	-0-	-3566	-0-	13391	2			N	-0-					25
04	16410	X	14056	-0-	-2354	-0-	14056	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 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
11	10650	X	34	-0-	-10616	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5999	-0-	-5006	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8788	-0-	-2124	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9604	-0-	-196	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
04	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 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
11	14160	X	13126	-0-	-1034	-0-	13126	2			N	-0-					32
12	14415	X	13857	-0-	-558	-0-	13857	2			N	-0-					32
01	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	14431	2			N	-0-					32
02	12908	X	12446	-0-	-462	-0-	12446	2			N	-0-					32
03	13857	X	13374	-0-	-483	-0-	13374	2			N	-0-					32
04	13980	X	12875	-0-	-1105	-0-	12875	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 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
11	12780	X	10710	-0-	-2070	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	11843	-0-	-1084	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12431	-0-	-372	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11146	-0-	-418	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11496	-0-	-534	-0-	11496	2			N	-0-					-0-

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
11	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17884	2	26	9	Y	24	90	1			120
12	19003	X	16216	-0-	-2787	-0-	16159	2	57	9	Y	52	73	1			99
01	19003	X	17919	-0-	-1084	-0-	17919	2			Y	-0-	2	1			97
02	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	36	1	17231	2	Y	-0-					97
03	18662	X	11921	-0-	-6741	-0-	558	1	11363	2	Y	-0-					97
04	17910	X	11098	-0-	-6812	-0-	540	1	10558	2	Y	-0-					97

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
11	15330	X	14743	-0-	-587	-0-	14743	2			Y	-0-					18
12	15841	X	15427	-0-	-414	-0-	15254	2	173	9	Y	157	152	1			23
01	15841	X	14339	-0-	-1502	-0-	14339	2			Y	-0-	5	1			18
*02	14084	X	13031	-0-	-1053	-0-	12855	2	176	9	Y	160					178
*03	15593	X	13474	-0-	-2119	-0-	13351	2	123	9	Y	112	260	1			30
04	14940	X	11744	-0-	-3196	-0-	11744	2			Y	-0-	3	1			27

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
11	22140	X	13223	-0-	-8917	-0-	13198	2	25	9	N	23	181	1			47
12	22103	X	13034	-0-	-9069	-0-	13006	2	28	9	N	25					72
01	17081	X	15243	-0-	-1838	-0-	15243	2			N	-0-					72
02	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17161	2	135	9	N	123	182	1			13
03	18765	X	18765	-0-	-0-	-0-	18765	2			N	-0-					13
04	17495	X	17495	-0-	-0-	-0-	17495	2			N	-0-					13

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
11	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20817	2			N	-0-					68
12	22723	X	21333	-0-	-1390	-0-	21206	2	127	9	N	115	168	1			15
01	22723	X	19870	-0-	-2853	-0-	19807	2	63	9	N	57					72
02	20524	X	14000	-0-	-6524	-0-	13980	2	20	9	N	18					90
03	21514	X	18750	-0-	-2764	-0-	18726	2	24	9	N	22					112
04	20820	X	18894	-0-	-1926	-0-	18894	2			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 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
11	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11649	2	4	9	N	4					67
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10277	2	7	9	N	6					73
01	11284	X	10125	-0-	-1159	-0-	10125	2			N	-0-					73
02	10864	X	8890	-0-	-1974	-0-	8879	2	11	9	N	10					83
03	12028	X	10479	-0-	-1549	-0-	10479	2			N	-0-					83
04	11640	X	9376	-0-	-2264	-0-	9376	2			N	-0-					83

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
11	5970	X	4182	-0-	-1788	-0-	270	1	3912	2	N	-0-					17
12	7874	X	2580	-0-	-5294	-0-	279	1	2301	2	N	-0-					17
01	7874	X	2546	-0-	-5328	-0-	279	1	2267	2	N	-0-					17
02	7112	X	3686	-0-	-3426	-0-	252	1	3434	2	N	-0-					17
03	7285	X	5951	-0-	-1334	-0-	279	1	5652	2	N	18	34	1			1
							20	9									
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	270	1	4838	2	N	-0-	1	1			-0-

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
11	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16924	2			Y	-0-					-0-
12	18011	X	15551	-0-	-2460	-0-	15551	2			Y	-0-					-0-
01	18011	X	15365	-0-	-2646	-0-	15365	2			Y	-0-					-0-
02	16268	X	14237	-0-	-2031	-0-	14237	2			Y	-0-					-0-
03	17732	X	14866	-0-	-2866	-0-	14844	2	22	9	Y	20	19	1			1
04	16920	X	14515	-0-	-2405	-0-	14515	2			Y	-0-	1	1			-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15074	-0-	-2236	-0-	15074	2			Y	-0-					-0-
12	15717	X	15609	-0-	-108	-0-	15609	2			Y	-0-					-0-
01	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16095	2			Y	-0-					-0-
02	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			Y	-0-					-0-
03	15717	X	15499	-0-	-218	-0-	15499	2			Y	-0-					-0-
04	15210	X	14899	-0-	-311	-0-	14899	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					20
12	13919	X	12981	-0-	-938	-0-	12907	2	74	9	N	67					87
01	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	11745	2	6	9	N	5					92
02	12572	X	10631	-0-	-1941	-0-	10586	2	45	9	N	41					133
03	12989	X	10704	-0-	-2285	-0-	10704	2			N	-0-					133
04	12570	X	11158	-0-	-1412	-0-	11158	2			N	-0-					133

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 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
11	3180	X	2555	-0-	-625	-0-	539	1	2014	2	N	2	90	1			52
							2	9									
12	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	557	1	2114	2	N	1	2	1			51
							1	9									
01	3007	X	1752	-0-	-1255	-0-	557	1	1195	2	N	-0-					51
02	2716	X	1044	-0-	-1672	-0-	241	1	803	2	N	-0-					51
03	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	267	1	2364	2	N	-0-					51
04	2580	X	2476	-0-	-104	-0-	258	1	2218	2	N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 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
11	22290	X	21855	-0-	-435	-0-	21855	2			N	-0-					18
12	23033	X	21596	-0-	-1437	-0-	21596	2			N	-0-					18
01	22878	X	20957	-0-	-1921	-0-	20957	2			N	-0-					18
02	20440	X	19433	-0-	-1007	-0-	19433	2			N	-0-					18
03	22599	X	21132	-0-	-1467	-0-	21132	2			N	-0-					18
04	21870	X	19709	-0-	-2161	-0-	19709	2			N	-0-					18

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	23438	-0-	-832	-0-	23261	2	177	9	N	161	169	1			11
12	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	24048	2	106	9	N	96					107
01	23560	X	19861	-0-	-3699	-0-	19736	2	125	9	N	114	192	1			29
02	21868	X	15736	-0-	-6132	-0-	15736	2			N	-0-					29
03	24211	X	17129	-0-	-7082	-0-	16985	2	144	9	N	131					160
04	23430	X	21281	-0-	-2149	-0-	21229	2	52	9	N	47	181	1			26

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 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
11	22830	X	20414	-0-	-2416	-0-	20351	2	63	9	N	57	90	1			3
12	21855	X	21757	-0-	-98	-0-	21691	2	66	9	N	60	2	1			61
01	22041	X	19819	-0-	-2222	-0-	19784	2	35	9	N	32	90	1			3
02	19908	X	16107	-0-	-3801	-0-	16107	2			N	-0-	3	1			-0-
03	22041	X	18456	-0-	-3585	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
04	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	21008	2	259	9	N	235	181	1			54

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
11	31860	X	29775	-0-	-2085	-0-	29717	2	58	9	N	53					73
12	32922	X	29021	-0-	-3901	-0-	29020	2	1	9	N	1	71	1			3
01	32922	X	30527	-0-	-2395	-0-	30527	2			N	-0-	1	1			2
02	29428	X	27829	-0-	-1599	-0-	27826	2	3	9	N	3					5
03	31964	X	31964	-0-	-0-	-0-	31964	2			N	-0-					5
04	31125	X	31125	-0-	-0-	-0-	31125	2			N	-0-					5

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
11	23070	X	22326	-0-	-744	-0-	22326	2			N	-0-					20
12	23467	X	22977	-0-	-490	-0-	22977	2			N	-0-					20
01	23591	X	22481	-0-	-1110	-0-	22480	2	1	9	N	1	20	1			1
02	21308	X	20074	-0-	-1234	-0-	20074	2			N	-0-	1	1			-0-
03	23591	X	21702	-0-	-1889	-0-	21702	2			N	-0-					-0-
04	22320	X	19712	-0-	-2608	-0-	19712	2			N	-0-					-0-

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
11	25350	X	23429	-0-	-1921	-0-	23418	2	11	9	Y	10					10
12	25575	X	24667	-0-	-908	-0-	24667	2			Y	-0-					10
01	25575	X	24011	-0-	-1564	-0-	24011	2			Y	-0-					10
02	22960	X	21458	-0-	-1502	-0-	21456	2	2	9	Y	2					12
03	24676	X	23306	-0-	-1370	-0-	23306	2			Y	-0-					12
04	23880	X	22490	-0-	-1390	-0-	22490	2			Y	-0-					12

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
11	15660	X	14632	-0-	-1028	-0-	14626	2	6	9	Y	5					5
12	16027	X	14869	-0-	-1158	-0-	14869	2			Y	-0-					5
01	16027	X	14977	-0-	-1050	-0-	14977	2			Y	-0-					5
02	14308	X	13324	-0-	-984	-0-	13324	2			Y	-0-					5
03	15128	X	14520	-0-	-608	-0-	14520	2			Y	-0-					5
04	14640	X	13985	-0-	-655	-0-	13985	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

MO	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
11	22950	X	21408	-0-	-1542	-0-	21408	2	N	-0-			53
12	23560	X	21834	-0-	-1726	-0-	21834	2	N	-0-			53
01	23033	X	21070	-0-	-1963	-0-	21060	2 10 9	N	9	60	1	2
02	20804	X	18825	-0-	-1979	-0-	18825	2	N	-0-	2	1	-0-
03	23033	X	20693	-0-	-2340	-0-	20693	2	N	-0-			-0-
04	21420	X	20123	-0-	-1297	-0-	20123	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

MO	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
11	26010	X	24401	-0-	-1609	-0-	24401	2	N	-0-			10
12	26071	X	25204	-0-	-867	-0-	25204	2	N	-0-			10
01	26071	X	25248	-0-	-823	-0-	25248	2	N	-0-			10
02	23548	X	22588	-0-	-960	-0-	22588	2	N	-0-			10
03	25203	X	24674	-0-	-529	-0-	24674	2	N	-0-			10
04	24420	X	23213	-0-	-1207	-0-	23213	2	N	-0-			10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

MO	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
11	24660	X	22402	-0-	-2258	-0-	22358	2 44 9	Y	40			40
12	24614	X	22866	-0-	-1748	-0-	22866	2	Y	-0-			40
01	24614	X	22634	-0-	-1980	-0-	22634	2	Y	-0-			40
02	22232	X	19955	-0-	-2277	-0-	19955	2	Y	-0-			40
03	23157	X	22169	-0-	-988	-0-	22169	2	Y	-0-			40
04	22410	X	21378	-0-	-1032	-0-	21378	2	Y	-0-			40

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

MO	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
11	26790	X	23820	-0-	-2970	-0-	23590	2 230 9	N	209	188	1	29
12	27683	X	24242	-0-	-3441	-0-	24228	2 14 9	N	13			42
01	27559	X	23601	-0-	-3958	-0-	23601	2	N	-0-			42
02	22876	X	21936	-0-	-940	-0-	21736	2 200 9	N	182			224
03	25327	X	23277	-0-	-2050	-0-	23260	2 17 9	N	15	189	1	50
04	26651	X	26651	-0-	-0-	-0-	26586	2 65 9	N	59			109

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

MO	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
11	25800	X	24460	-0-	-1340	-0-	24460	2	N	-0-			237
12	26660	X	25225	-0-	-1435	-0-	25221	2 4 9	N	4			241
01	26319	X	25556	-0-	-763	-0-	25548	2 8 9	N	7	184	1	64
02	23772	X	22865	-0-	-907	-0-	22865	2	N	-0-			64
03	29522	X	29522	-0-	-0-	-0-	29399	2 123 9	N	112			176
04	24720	X	20348	-0-	-4372	-0-	20296	2 52 9	N	47	196	1	27

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

MO	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
11	19920	X	17039	-0-	-2881	-0-	16877	2 162 9	N	147	182	1	30
12	20584	X	10523	-0-	-10061	-0-	10469	2 54 9	N	49			79
01	19251	X	18064	-0-	-1187	-0-	17976	2 88 9	N	80			159
02	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18180	2 99 9	N	90			249
03	18941	X	17785	-0-	-1156	-0-	17773	2 12 9	N	11	183	1	77
04	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	18818	2 58 9	N	53			130

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

MO	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
11	23880	X	22075	-0-	-1805	-0-	22075	2	N	-0-	168	1	47
12	24242	X	21351	-0-	-2891	-0-	21272	2 79 9	N	72			119
01	23653	X	22357	-0-	-1296	-0-	22280	2 77 9	N	70			189
02	21168	X	20182	-0-	-986	-0-	20129	2 53 9	N	48			237
03	23436	X	20526	-0-	-2910	-0-	20508	2 18 9	N	16	179	1	74
04	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	22228	2 55 9	N	50			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

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
11	19200	X	17340	-0-	-1860	-0-	17274	2	66	9	N	60					202
12	19840	X	17456	-0-	-2384	-0-	17453	2	3	9	N	3	175	1			30
01	19065	X	18763	-0-	-302	-0-	18763	2			N	-0-					30
02	16436	X	16296	-0-	-140	-0-	16296	2			N	-0-					30
03	17918	X	17743	-0-	-175	-0-	17731	2	12	9	N	11					41
04	18150	X	17927	-0-	-223	-0-	17752	2	175	9	N	159					200

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
11	35250	X	32536	-0-	-2714	-0-	32527	2	9	9	N	8					37
12	36425	X	32099	-0-	-4326	-0-	32098	2	1	9	N	1					38
01	36425	X	32233	-0-	-4192	-0-	32233	2			N	-0-					38
02	32144	X	30127	-0-	-2017	-0-	30072	2	55	9	N	50					88
03	33697	X	31355	-0-	-2342	-0-	31277	2	78	9	N	71					159
04	32550	X	30999	-0-	-1551	-0-	30920	2	79	9	N	72	183	1			48

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
11	24720	X	22652	-0-	-2068	-0-	22641	2	11	9	N	10					132
12	24769	X	22725	-0-	-2044	-0-	22692	2	33	9	N	30	138	1			24
01	24459	X	22801	-0-	-1658	-0-	22801	2			N	-0-					24
02	21952	X	20094	-0-	-1858	-0-	20094	2			N	-0-					24
03	23405	X	21915	-0-	-1490	-0-	21915	2			N	-0-					24
04	22650	X	21239	-0-	-1411	-0-	21239	2			N	-0-					24

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
11	39600	X	37616	-0-	-1984	-0-	37536	2	80	9	N	73					130
12	40579	X	38570	-0-	-2009	-0-	38495	2	75	9	N	68	160	1			38
01	39835	X	37469	-0-	-2366	-0-	37400	2	69	9	N	63					101
02	35476	X	33873	-0-	-1603	-0-	33750	2	123	9	N	112					213
03	38874	X	37366	-0-	-1508	-0-	37300	2	66	9	N	60	194	1			79
04	37620	X	35470	-0-	-2150	-0-	35470	2			N	-0-					79

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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
11	705900	X	108017	-0-	-597883	-0-	108017	2			N	-0-					-0-
12	0		105355	-0-	105355	105355	105355	2			N	-0-					-0-
01	729430	X	99836	-0-	-629594	-0-	99836	2			N	-0-					-0-
*02	111076	X	85191	-0-	-25885	-0-	85191	2			N	-0-					-0-
03	111631	X	91510	-0-	-20121	-0-	91510	2			N	-0-					-0-
04	108030	X	NO RPT	-0-	-108030	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 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
11	101820	X	82774	-0-	-19046	-0-	82774	2			N	-0-					-0-
12	105214	X	76214	-0-	-29000	-0-	76214	2			N	-0-					-0-
01	105214	X	69261	-0-	-35953	-0-	69261	2			N	-0-					-0-
02	95032	X	57225	-0-	-37807	-0-	57225	2			N	-0-					-0-
03	57225	X	57225	-0-	-0-	-0-	57225	2			N	-0-					-0-
04	82770	X	NO RPT	-0-	-82770	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 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
11	114030	X	55320	-0-	-58710	-0-	55320	2			N	-0-					-0-
12	117831	X	75515	-0-	-42316	-0-	75515	2			N	-0-					-0-
01	117831	X	91040	-0-	-26791	-0-	91040	2			N	-0-					-0-
02	106428	X	81878	-0-	-24550	-0-	81878	2			N	-0-					-0-
03	117831	X	53843	-0-	-63988	-0-	53843	2			N	-0-					-0-
04	72644	X	72644	-0-	-0-	-0-	72644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 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
11	69781	X	69781	-0-	-0-	-0-	69781	2			N	-0-					-0-
12	62791	X	62791	-0-	-0-	-0-	62791	2			N	-0-					-0-
01	56860	X	56860	-0-	-0-	-0-	56860	2			N	-0-					-0-
02	46032	X	46032	-0-	-0-	-0-	46032	2			N	-0-					-0-
*03	48503	X	48503	-0-	-0-	-0-	48503	2			N	-0-					-0-
04	43170	X	NO RPT	-0-	-43170	-0-					N	NO RPT					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

12	0		98313	-0-	98313	98313	98313	2			N	-0-					-0-
01	0		265427	-0-	265427	363740	265427	2			N	-0-					-0-
*02	552713	X	188973	-0-	-363740	-0-	188973	2			N	-0-					-0-
*03	220635	X	220635	-0-	-0-	-0-	220635	2			N	-0-					-0-
04	206250	X	184936	-0-	-21314	-0-	184936	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

12	0		101580	-0-	101580	101580	101580	2			N	-0-					-0-
01	0		205276	-0-	205276	306856	205276	2			N	-0-					-0-
*02	446260	X	139404	-0-	-306856	-0-	139404	2			N	-0-					-0-
03	162781	X	99066	-0-	-63715	-0-	99066	2			N	-0-					-0-
04	157530	X	61030	-0-	-96500	-0-	61030	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

02	44010	X	NO RPT	-0-	-44010	-0-					N	NO RPT					-0-
03	136431	X	NO RPT	-0-	-136431	-0-					N	NO RPT					-0-
04	132030	X	NO RPT	-0-	-132030	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

02	54980	X	NO RPT	-0-	-54980	-0-					N	NO RPT					-0-
03	170438	X	NO RPT	-0-	-170438	-0-					N	NO RPT					-0-
04	164940	X	NO RPT	-0-	-164940	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7369 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

02	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93651	X	NO RPT	-0-	-93651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90630	X	NO RPT	-0-	-90630	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3606	X	NO RPT	-0-	-3606	-0-					N	NO RPT					-0-
02	100968	X	NO RPT	-0-	-100968	-0-					N	NO RPT					-0-
03	111786	X	NO RPT	-0-	-111786	-0-					N	NO RPT					-0-
04	108180	X	NO RPT	-0-	-108180	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3824	X	NO RPT	-0-	-3824	-0-					N	NO RPT					-0-
02	107072	X	NO RPT	-0-	-107072	-0-					N	NO RPT					-0-
03	118544	X	NO RPT	-0-	-118544	-0-					N	NO RPT					-0-
04	114720	X	NO RPT	-0-	-114720	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	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 #: 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
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2023	-0-	-413	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

11	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

11	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

11	2160	N	1835	-0-	-325	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

11	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

11	1620	N	1379	-0-	-241	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	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 #: 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
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1044	-0-	-244	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	451	-0-	-1099	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	144	-0-	-1004	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2570	-0-	-70	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2198	-0-	-313	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2001	-0-	-407	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2476	-0-	-35	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1972	-0-	-291	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1704	-0-	-200	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1686	-0-	-106	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	3			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 #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9919	-0-	-251	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9710	-0-	-489	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9766	-0-	-340	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8723	-0-	-545	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9796	-0-	-465	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9730	-0-	-200	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1919	-0-	-561	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	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
11	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2893	-0-	-517	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	1482	3			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 #: 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
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	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
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3114	-0-	-1102	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3806	-0-	-2	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2917	-0-	-863	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2584	-0-	-1043	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2307	-0-	-1041	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1601	-0-	-1283	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1709	-0-	-1298	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1536	-0-	-1374	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2029	-0-	-491	-0-	2009	3	20	9	N	18					34
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2174	3	21	9	N	19					53
*01	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	2396	3	88	9	N	80					133
*02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	3	7	9	N	6					139
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	3	3	9	N	3					142
04	3000	N	4324	-0-	1324	1324	4267	3	57	9	N	52	182	1			12

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2601	-0-	-69	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	2165	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
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					63
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					63
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					63
02	2352	N	1971	-0-	-381	-0-	1971	3			N	-0-					63
03	2449	N	2112	-0-	-337	-0-	2112	3			N	-0-					63
04	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	2309	3			N	-0-					63

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
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					176
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					176
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2666	3	23	9	N	21	175	1			22
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2022	3	25	9	N	23					45
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2595	3	17	9	N	15					60
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					60

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
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	3			N	-0-					174
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					174
*01	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1611	3			N	-0-					174
*02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	1538	3			N	-0-					174
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					174
04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	640	-0-	-200	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	775	X	647	-0-	-128	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	744	X	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	660	X	512	-0-	-148	-0-	512	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4479	-0-	-281	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
*03	5487	X	4392	-0-	-1095	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4761	-0-	-549	-0-	4761	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5074	-0-	-296	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5013	-0-	-536	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3998	-0-	-734	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4568	-0-	-671	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4721	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
11	3420	X	3393	-0-	-27	-0-	3392	3	1	9	N	1					19
12	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	3044	3	88	9	N	80					99
*01	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3122	3	14	9	N	13					112
*02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					112
03	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	3360	3			N	-0-					112
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5842	3	64	9	N	58	158	1			12

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
11	5790	X	5026	-0-	-764	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5205	-0-	-561	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4263	-0-	-945	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4989	-0-	-498	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	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
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3611	-0-	-1442	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4799	-0-	-1277	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	4982	-0-	-506	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4926	-0-	-1150	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	3073	-0-	-2567	-0-	3073	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
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1594	-0-	-534	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1444	-0-	-974	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1750	-0-	-530	-0-	1750	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
11	2490	X	1966	-0-	-524	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	127	-0-	-1721	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	804	-0-	-653	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	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
11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4070	-0-	-673	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4210	-0-	-192	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3808	-0-	-336	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4138	-0-	-302	-0-	4138	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	10680	X	10415	-0-	-265	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10473	-0-	-346	-0-	10473	2			N	-0-					-0-
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9450	-0-	-266	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10172	-0-	-585	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9836	-0-	-664	-0-	9836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1066	-0-	-446	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1716	-0-	-1434	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	1382	-0-	-1284	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1638	-0-	-1028	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1378	-0-	-806	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2055	-0-	-363	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	301	-0-	-689	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	651	X	308	-0-	-343	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	324	-0-	-2807	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	598	-0-	-2230	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	773	-0-	-2358	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5344	-0-	-296	-0-	5344	3			N	-0-					131
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					131
01	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	5266	3			N	-0-					131
02	5012	X	4639	-0-	-373	-0-	4639	3			N	-0-					131
03	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	5212	3			N	-0-					131
04	5340	X	4944	-0-	-396	-0-	4944	3			N	-0-					131

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
12	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
01	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4138	-0-	-818	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4373	-0-	-1114	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4402	-0-	-908	-0-	4402	2			N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	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
11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	3			N	-0-					170
12	5146	X	4949	-0-	-197	-0-	4949	3			N	-0-					170
01	4991	X	4871	-0-	-120	-0-	4871	3			N	-0-					170
02	4508	X	4100	-0-	-408	-0-	4100	3			N	-0-					170
03	4960	X	4927	-0-	-33	-0-	4927	3			N	-0-					170
04	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

11	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3567	-0-	-297	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3691	-0-	-329	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1185	-0-	-327	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1136	-0-	-604	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

11	8370	X	6984	-0-	-1386	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	3774	-0-	-2750	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
*03	7223	X	4688	-0-	-2535	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5904	-0-	-1086	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

11	7350	X	7068	-0-	-282	-0-	7068	3			N	-0-					89
12	7285	X	6464	-0-	-821	-0-	6464	3			N	-0-					89
01	7502	X	7265	-0-	-237	-0-	7265	3			N	-0-					89
02	6776	X	6640	-0-	-136	-0-	6640	3			N	-0-					89
03	7378	X	6989	-0-	-389	-0-	6989	3			N	-0-					89
04	7080	X	5637	-0-	-1443	-0-	5637	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2677	-0-	-95	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2927	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
11	3150	X	3017	-0-	-133	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2841	-0-	-414	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2556	-0-	-356	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2322	-0-	-902	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1130	-0-	-1900	-0-	1130	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
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2662	-0-	-110	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4383	-0-	-657	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4553	-0-	-655	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4686	-0-	-646	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4443	-0-	-373	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	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
11	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1458	-0-	-278	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	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
11	5160	X	5114	-0-	-46	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4103	-0-	-1229	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3844	-0-	-1922	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4856	-0-	-414	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4527	-0-	-573	-0-	4527	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
11	3300	X	2868	-0-	-432	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2579	-0-	-501	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2744	-0-	-286	-0-	2744	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
11	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2451	-0-	-1424	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2145	-0-	-1355	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2376	-0-	-1499	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2242	-0-	-1058	-0-	2242	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
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4635	-0-	-1441	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	3869	-0-	-1815	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
*03	6293	X	4233	-0-	-2060	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5238	-0-	-852	-0-	5238	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
11	5190	X	3087	-0-	-2103	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3648	-0-	-1715	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3036	-0-	-1676	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2912	-0-	-392	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	3303	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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					70
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					70
01	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					70
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	1858	3			N	-0-					70
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					70
04	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	1951	3			N	-0-					70

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
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					106
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					106
*01	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	3			N	-0-					106
*02	2184	X	2024	-0-	-160	-0-	2024	3			N	-0-					106
03	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	2110	3			N	-0-					106
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					106

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
11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					62
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					62
*01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					62
*02	2268	N	2005	-0-	-263	-0-	2005	3			N	-0-					62
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					62
04	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3			N	-0-					62

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
11	3660	X	3585	-0-	-75	-0-	3585	3			N	-0-					78
12	3782	X	3373	-0-	-409	-0-	3373	3			N	-0-					78
*01	3689	X	3234	-0-	-455	-0-	3234	3			N	-0-					78
*02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					78
03	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	3			N	-0-					78
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					78

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
11	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
11	4050	X	3770	-0-	-280	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	3798	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
11	3540	X	3158	-0-	-382	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2751	-0-	-469	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2787	-0-	-393	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5133	-0-	-717	-0-	5133	3			N	-0-					103
12	5735	X	4984	-0-	-751	-0-	4984	3			N	-0-					103
01	5766	X	4930	-0-	-836	-0-	4930	3			N	-0-					103
02	5208	X	4978	-0-	-230	-0-	4978	3			N	-0-					103
03	5766	X	5608	-0-	-158	-0-	5608	3			N	-0-					103
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	3			N	-0-					47
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					47
01	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3037	3			N	-0-					47
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					47
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					47
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5723	-0-	-667	-0-	5723	3			N	-0-					66
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					66
01	6603	X	5637	-0-	-966	-0-	5637	3			N	-0-					66
02	5964	X	4133	-0-	-1831	-0-	4133	3			N	-0-					66
03	6882	X	6236	-0-	-646	-0-	6236	3			N	-0-					66
04	6660	X	5563	-0-	-1097	-0-	5563	3			N	-0-					66

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-					78
12	6758	X	6653	-0-	-105	-0-	6653	3			N	-0-					78
01	7316	X	6893	-0-	-423	-0-	6893	3			N	-0-					78
02	6608	X	6071	-0-	-537	-0-	6071	3			N	-0-					78
03	7285	X	6864	-0-	-421	-0-	6762	3	102	9	N	93	166	1			5
04	7050	X	6441	-0-	-609	-0-	6426	3	15	9	N	14					19

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
11	4200	X	3783	-0-	-417	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2664	-0-	-1256	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3761	-0-	-579	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	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
11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
12	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
01	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10663	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6975	-0-	-249	-0-	6975	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6375	-0-	-1623	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	5122	-0-	-2618	-0-	5122	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16	-0-	16	38	16	3			N	-0-					153
12	0		33	-0-	33	71	33	3			N	-0-					153
01	119	N	48	-0-	-71	-0-	48	3			N	-0-					153
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					153
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					153
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					153

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
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
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
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
11	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

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
11	0		-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-
03	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		127	-0-	127	254	127	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
12	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3394	-0-	3394	3394	3394	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4551	-0-	4551	7945	4551	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3997	-0-	3997	11942	3997	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		4245	-0-	4245	16187	4245	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4180	-0-	4180	20367	4180	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			Y	-0-					-0-
12	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

11	1050	N	238	-0-	-812	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1144	-0-	1144	3686	1144	2			N	-0-					75
12	0		1229	-0-	1229	4915	1143	2	86	9	N	78	153	1			-0-
01	3100	N	1091	-0-	-2009	2906	1091	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	935	-0-	-1865	1041	935	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	939	-0-	-1041	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0		85	-0-	85		399		85	2 N	-0-				-0-
12			0		61	-0-	61		460		61	2 N	-0-				-0-
01			0	N	61	-0-	61		460		61	2 N	-0-				-0-
02			580	N	120	-0-	-460		-0-		120	2 N	-0-				-0-
03			95	N	95	-0-	-0-		-0-		95	2 N	-0-				-0-
04			0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

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
11			117	N	117	-0-	-0-		-0-		117	2 N	-0-				-0-
12			120	N	120	-0-	-0-		-0-		120	2 N	-0-				-0-
01			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02			253	N	253	-0-	-0-		-0-		253	2 N	-0-				-0-
03			277	N	277	-0-	-0-		-0-		277	2 N	-0-				-0-
04			0	N	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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
11			0		543	-0-	543		1702		543	2 N	-0-				-0-
12			0		505	-0-	505		2207		505	2 N	-0-				-0-
01			0	N	508	-0-	508		2207		508	2 N	-0-				-0-
02			2657	N	450	-0-	-2207		-0-		450	2 N	-0-				-0-
03			530	N	530	-0-	-0-		-0-		530	2 N	-0-				-0-
04			0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

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
11			0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12			0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
01			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04			0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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
11			0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
12			0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
01			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
02			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
03			0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
04			0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

11	0		510	-0-	510	1616	510	2			N	-0-					42
12	0		518	-0-	518	2134	518	2			N	-0-					42
01	2352	N	218	-0-	-2134	-0-	218	2			N	-0-					42
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					42
03	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-	20	7			22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

11	0		253	-0-	253	489	253	2			N	-0-					72
12	0		289	-0-	289	778	289	2			N	-0-					72
01	928	N	150	-0-	-778	-0-	150	2			N	-0-					72
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					72
*03	78	N	13	-0-	-65	-0-	13	2			N	-0-	20	7			52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
11	0		788	-0-	788	2415	788	2			N	-0-					-0-
12	0		800	-0-	800	3215	800	2			N	-0-					-0-
01	0	N	801	-0-	801	3215	801	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	655	-0-	-2145	1070	655	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	792	-0-	-1070	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		984	-0-	984	2907	984	2			N	-0-					40
12	0		1045	-0-	1045	3952	1045	2			N	-0-					40
01	3100	N	780	-0-	-2320	1632	780	2			N	-0-					40
02	2251	N	619	-0-	-1632	-0-	619	2			N	-0-					40
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-	10	7			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	555	2	101	9	N	92	92	1			-0-
04	0	N	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

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
11	0		386	-0-	386	1193	386	2			N	-0-					-0-
12	0		391	-0-	391	1584	391	2			N	-0-					-0-
01	0	N	387	-0-	387	1584	387	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	352	-0-	-1584	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					23
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					23
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					23
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					23
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	10	7			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

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
11	0		348	-0-	348	661	348	2			N	-0-					-0-
12	0		152	-0-	152	813	152	2			N	-0-					-0-
01	999	N	186	-0-	-813	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					8
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					8
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					8
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-	8	7			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	328	-0-	328	64836	328	2			N	-0-					-0-
03	0	W	338	-0-	338	65174	338	2			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	65174					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		116	-0-	116	444	116	2			N	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	593	149	2			N	-0-					-0-
01	746	N	153	-0-	-593	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	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
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3148	-0-	48	124	3148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2714	-0-	-86	38	2714	2			N	-0-					-0-
03	2827	X	2789	-0-	-38	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	2615	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
11	2640	X	1654	-0-	-986	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1687	-0-	-917	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	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
11	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2626	-0-	-474	82	2626	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2336	-0-	-299	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2230	-0-	-150	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	2250	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
11	3120	X	2658	-0-	-462	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2628	-0-	-720	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2483	-0-	-541	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	2631	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
11	2490	N	2298	-0-	-192	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			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
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	990	N	852	-0-	-138	-0-	852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	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
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	N	990	-0-	-74	-0-	990	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	764	-0-	-414	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	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
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1008	-0-	-196	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	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
11	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4406	-0-	-399	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4777	-0-	-28	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4514	-0-	-106	-0-	4514	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
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
12	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		663	-0-	663	1355	663	2			N	-0-					-0-
12	0		686	-0-	686	2041	686	2			N	-0-					-0-
01	0		74	-0-	74	2115	74	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	637	-0-	-2115	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	448	N	250	-0-	-198	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	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
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	713	N	205	-0-	-508	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

11	2220	N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

11	1530	N	1147	-0-	-383	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504	N	415	-0-	-89	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	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
11	2010	N	1165	-0-	-845	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	594	-0-	-726	-0-	594	2			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
11	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1239	-0-	-291	-0-	1239	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
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	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
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	32	2832	2			N	-0-					-0-
03	2931	N	2899	-0-	-32	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

11	1830	N	1700	-0-	-130	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	21	-0-	-1839	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	423	-0-	-1173	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	413	-0-	-641	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	896	N	455	-0-	-441	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	691	-0-	-569	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1727	-0-	-253	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1220	-0-	-404	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1649	-0-	-1327	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1139	-0-	-1549	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1135	-0-	-605	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

11	2910	X	2440	-0-	-470	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2436	-0-	-323	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1594	-0-	-674	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

11	1380	N	1137	-0-	-243	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	858	-0-	-568	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

11	2100	N	1774	-0-	-326	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1028	-0-	-801	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

11	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	948	-0-	-1012	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1633	-0-	-437	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	857	-0-	-263	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	617	-0-	-561	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	504	-0-	-516	-0-	504	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
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	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
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	899	N	548	-0-	-351	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	713	N	373	-0-	-340	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1805	-0-	-687	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1184	1	2060	2	N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1223	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1223	1	2543	2	N	-0-					-0-
02	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	1105	1	946	2	N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1220	1	2537	2	N	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1184	1	4254	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

11	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2054	-0-	-522	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2625	-0-	-135	-0-	2625	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1420	-0-	-428	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

11	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4336	-0-	-14	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1267	-0-	-21	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	256	-0-	-891	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2846	-0-	-874	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

11	3000	N	2977	-0-	-23	665	2977	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3471	-0-	371	1036	3471	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	3039	-0-	-1036	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2169	-0-	-267	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2152	-0-	-545	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2452	-0-	-128	-0-	2452	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	998	-0-	-1234	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1719	-0-	-297	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

11	3240	X	2255	-0-	-985	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2095	-0-	-1253	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	444	-0-	-2408	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	521	-0-	-1943	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1759	-0-	-491	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	939	-0-	-461	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	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
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	947	-0-	-369	-0-	210	1	737	2	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	233	1	4404	2	N	-0-					-0-
04	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	225	1	4862	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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			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
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	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
11	3510	X	3359	-0-	-151	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2863	-0-	-357	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3395	-0-	-77	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3171	-0-	-189	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	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
11	5700	X	5169	-0-	-531	-0-	20	1	5149	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	3046	-0-	-2844	-0-	426	1	2620	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4330	-0-	-1560	-0-	264	1	4066	2	N	-0-					-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	5	1	6103	2	N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	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
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1653	-0-	-297	-0-	1653	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
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	85	N	61	-0-	-24	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-
04	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	2147	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-			-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
03	1984	N	1315	-0-	-669	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1601	-0-	-319	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
03	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
04	1980	N	1821	-0-	-159	-0-	1821	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 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
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	2		N	-0-			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 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
11	4350	X	4222	-0-	-128	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3891	-0-	-57	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4151	-0-	-109	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 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
11	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 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
11	9060	X	8856	-0-	-204	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6731	-0-	-2631	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	2682	-0-	-5774	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9284	-0-	-106	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 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
11	5220	X	4747	-0-	-473	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4904	-0-	-366	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4802	-0-	-282	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 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
11	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	385	1	1646	2	N	-0-					-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	413	1	2685	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	392	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	994	X	994	-0-	-0-	-0-	433	1	561	2	N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	420	1	2440	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 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
11	1680	N	1395	-0-	-285	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	824	-0-	-664	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1020	-0-	-296	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	21				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
01	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
02	2240	N	1218	-0-	-1022	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
03	2480	N	1804	-0-	-676	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04	2370	N	1557	-0-	-813	-0-	1557	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

11	3030	X	2827	-0-	-203	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
01	3069	X	2931	-0-	-138	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
02	2772	X	2582	-0-	-190	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
03	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
04	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
01	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	750	N	532	-0-	-218	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	639	-0-	-561	-0-	639	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1123	-0-	-706	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	949	-0-	-675	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	698	-0-	-883	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

11	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6594	-0-	-226	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5447	-0-	-573	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

11	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
12	0		55	-0-	55	65	55	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	169	N	104	-0-	-65	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

11	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2036	-0-	-260	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	1			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1184	1	766	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2523	-0-	-112	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2254	-0-	-70	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2384	-0-	-46	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	704	1	934	2	N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	1			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	8702	-0-	5602	5602	8702	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1443	-0-	-1557	4045	594	1	849	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1951	-0-	1951	1951	1951	2			N	-0-					-0-
12	5455	X	3504	-0-	-1951	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
01	0		5992	-0-	5992	5992	5992	2			N	-0-					-0-
02	11663	X	5671	-0-	-5992	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4471	-0-	-149	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1	-0-	1	33	1	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2160	N	1379	-0-	-781	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	507	-0-	-781	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1607	-0-	-532	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

11	240	N	73	-0-	-167	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	600	N	29	-0-	-571	-0-	29	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	5151	-0-	-26	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3990	-0-	-686	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

11	2760	N	2412	-0-	-348	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2897	-0-	97	97	2897	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3008	-0-	-92	5	3008	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1100	-0-	-20	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	2	N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	124	1	457	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	859	-0-	-505	-0-	124	1	735	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	899	-0-	-333	-0-	112	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	100	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	104	1	1650	2	N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

11	4140	X	3090	-0-	-1050	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3890	-0-	-388	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2920	-0-	-1079	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

11	3450	X	82	-0-	-3368	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	12	-0-	-3553	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	115	-0-	-3543	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

11	2130	X	1575	-0-	-555	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	232	-0-	-1690	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	197	-0-	-1287	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	238	-0-	-909	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

11	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
01	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	1689	-0-	-859	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2736	-0-	-23	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

11	7020	X	5903	-0-	-1117	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6192	-0-	-1062	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6324	-0-	-899	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

11	35399	X	35399	-0-	-0-	-0-	35399	2			N	-0-					-0-
12	32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	32198	2			N	-0-					-0-
01	27819	X	27819	-0-	-0-	-0-	27819	2			N	-0-					-0-
02	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22994	2			N	-0-					-0-
03	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
04	19139	X	19139	-0-	-0-	-0-	19139	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3940	-0-	840	840	3940	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3111	-0-	11	851	3111	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	2620	-0-	-851	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2230	-0-	-746	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2214	-0-	-666	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/23

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

11	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	434	N	233	-0-	-201	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

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

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	0		1202	-0-	1202	2562	1202	2			N	-0-					-0-
12	0		1146	-0-	1146	3708	1146	2			N	-0-					-0-
01	0		762	-0-	762	4470	762	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	731	-0-	-2069	2401	731	2			N	-0-					-0-
03	2930	N	529	-0-	-2401	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	0		2498	-0-	2498	8300	146	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	0		85	-0-	85	8385	85	1			N	-0-					-0-
01	0		2323	-0-	2323	10708	2323	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	5224	-0-	-10708	-0-	83	1	5141	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	X	165	-0-	-2325	-0-	79	1	86	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2759	-0-	-403	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1760	-0-	-1210	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	603	-0-	-405	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

11	0		1938	-0-	1938	2777	801	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	0		1547	-0-	1547	4324	839	1	708	2	N	-0-					-0-
01	0		2912	-0-	2912	7236	839	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	7994	X	758	-0-	-7236	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	803	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	810	-0-	-2010	-0-	810	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

11	1890	N	435	-0-	-1455	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4710	X	4199	-0-	-511	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4374	-0-	-493	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4415	-0-	-421	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3955	-0-	-413	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4393	-0-	-350	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	1519	-0-	-2108	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2481	-0-	-683	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

11	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			Y	-0-					18
12	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	3466	2	13	9	Y	12	11	1			19
01	3534	X	3485	-0-	-49	-0-	3485	2			Y	-0-					19
02	3192	X	3139	-0-	-53	-0-	3139	2			Y	-0-					19
03	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			Y	-0-					19
04	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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
11	0		431	-0-	431	4386	79	1	352	2	N	-0-					-0-
12	0		148	-0-	148	4534	148	1			N	-0-					-0-
01	0		270	-0-	270	4804	233	1	37	2	N	-0-					-0-
02	5172	X	368	-0-	-4804	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	177	-0-	-243	-0-	177	1			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
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-
01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-					-0-
03	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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
11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	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
11	0		9820	-0-	9820	30112	9820	2			N	-0-					-0-
12	0		10060	-0-	10060	40172	10060	2			N	-0-					-0-
01	0		9759	-0-	9759	49931	9759	2			N	-0-					-0-
02	58923	X	8992	-0-	-49931	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
04	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	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
11	0		6434	-0-	6434	20122	6434	2			N	-0-					-0-
12	0		6118	-0-	6118	26240	6118	2			N	-0-					-0-
01	0		6394	-0-	6394	32634	6394	2			N	-0-					-0-
02	38441	X	5807	-0-	-32634	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	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
11	12780	X	12313	-0-	-467	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12420	-0-	-538	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11147	-0-	-1842	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10797	-0-	-935	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	12009	-0-	-825	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11674	-0-	-626	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		16234	-0-	16234	49222	16234	2			N	-0-					-0-
12	0		16587	-0-	16587	65809	16587	2			N	-0-					-0-
01	0		16448	-0-	16448	82257	16448	2			N	-0-					-0-
02	96899	X	14642	-0-	-82257	-0-	14642	2			N	-0-					-0-
03	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15997	2			N	-0-					-0-
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	812	-0-	-1828	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	2604	N	951	-0-	-1653	-0-	839	1	112	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	3604	-0-	504	504	839	1	2765	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3009	-0-	9	513	812	1	2197	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1164	1	3717	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	782	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3273	-0-	-13	-0-	899	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1976	-0-	-992	-0-	1021	1	955	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1369	-0-	-1917	-0-	1187	1	182	2	N	-0-					-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1154	1	2554	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	385	-0-	-2045	-0-	385	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9933	-0-	9933	30760	9933	2			N	-0-					-0-
12	0		10891	-0-	10891	41651	10891	2			N	-0-					-0-
01	0		10852	-0-	10852	52503	10852	2			N	-0-					-0-
02	62074	X	9571	-0-	-52503	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10126	-0-	10126	30626	10126	2			N	-0-					-0-
12	0		11088	-0-	11088	41714	11088	2			N	-0-					-0-
01	0		10863	-0-	10863	52577	10863	2			N	-0-					-0-
02	63425	X	10848	-0-	-52577	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8250	X	7971	-0-	-279	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8073	-0-	-452	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7976	-0-	-549	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7028	-0-	-588	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7717	-0-	-684	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7413	-0-	-567	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			Y	-0-					61
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			Y	-0-	59	1			2
01	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	3233	2			Y	-0-					2
02	3584	X	2891	-0-	-693	-0-	88	1	2803	2	Y	-0-					2
03	3968	X	2070	-0-	-1898	-0-	93	1	1977	2	Y	-0-					2
04	3840	X	2464	-0-	-1376	-0-	102	1	2341	2	Y	19					21
							21	9									

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

11	0		8978	-0-	8978	27306	8978	2			N	-0-					-0-
12	0		8845	-0-	8845	36151	8845	2			N	-0-					-0-
01	0		9297	-0-	9297	45448	9297	2			N	-0-					-0-
02	53603	X	8155	-0-	-45448	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
03	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

11	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	0		164	-0-	164	362	164	2			N	-0-					-0-
12	0		161	-0-	161	523	161	2			N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	556	33	2			N	-0-					-0-
02	593	N	37	-0-	-556	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		5164	-0-	5164	14903	5164	2			N	-0-					-0-
12	0		5201	-0-	5201	20104	5201	2			N	-0-					-0-
01	0		2517	-0-	2517	22621	2517	2			N	-0-					-0-
02	26358	X	3737	-0-	-22621	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	1			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	169	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	796	-0-	-537	-0-	169	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	152	1	877	2	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	169	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	163	1	1933	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
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3680	-0-	-970	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3451	-0-	-1049	-0-	3451	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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2123	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	3059	-0-	259	259	3057	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2285	N	2026	-0-	-259	-0-	2019	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	2580	N	1992	-0-	-588	-0-	1985	2	7	9	Y	6	6	1			2

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
11	2010	N	183	-0-	-1827	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	14	-0-	-1009	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	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
11	0		380	-0-	380	542	379	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		546	-0-	546	1088	546	2			Y	-0-					-0-
01	0		886	-0-	886	1974	886	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6328	-0-	3528	5502	6328	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1591	-0-	-1509	3993	1590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	740	-0-	-2260	1733	738	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2132	-0-	-38	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1846	-0-	-114	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1945	-0-	-125	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 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
11	0		411	-0-	411	527	411	1			N	-0-					-0-
12	0		428	-0-	428	955	428	1			N	-0-					-0-
01	0		559	-0-	559	1514	559	1			N	-0-					-0-
02	1876	N	362	-0-	-1514	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	1			N	-0-					-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 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
11	0		497	-0-	497	497	496	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		1078	-0-	1078	1575	1078	2			Y	-0-					-0-
01	0		730	-0-	730	2305	730	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5284	-0-	2484	4789	5284	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1623	-0-	-1477	3312	1622	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	1381	-0-	-1619	1693	1380	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3739	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3946	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4187	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2918	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	2728	X	404	-0-	-2324	-0-	393	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	2640	X	568	-0-	-2072	-0-	556	2	12	9	Y	11	11	1			3

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		9782	-0-	9782	9782	9782	2			N	-0-					-0-
02	10300	X	518	-0-	-9782	-0-	518	1			N	-0-					-0-
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-					-0-
04	6000	X	5741	-0-	-259	-0-	115	1	5626	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 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
11	9570	X	8590	-0-	-980	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	5094	-0-	-4795	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9330	-0-	-466	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8045	-0-	-775	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	6448	-0-	-2582	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
12	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2786	-0-	-748	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2056	-0-	-1416	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	821	-0-	-3023	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2161	-0-	-1559	-0-	2161	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

11	0		4796	-0-	4796	16476	4796	2			N	-0-					-0-
12	0		3933	-0-	3933	20409	3933	2			N	-0-					-0-
01	0		3163	-0-	3163	23572	3163	2			N	-0-					-0-
02	26261	X	2689	-0-	-23572	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

11	2940	X	1811	-0-	-1129	-0-	522	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2239	-0-	-799	-0-	878	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2450	-0-	-867	-0-	1223	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1105	-0-	-1891	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	1060	-0-	-2257	-0-	1060	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	1146	-0-	-1224	-0-	1146	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

11	4170	X	406	-0-	-3764	-0-	406	1			N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	239	-0-	-4411	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	4200	X	378	-0-	-3822	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	3720	X	222	-0-	-3498	-0-	222	1			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

11	3390	X	155	-0-	-3235	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	112	-0-	-2709	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	241	1	2592	2	N	-0-					-0-
03	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	4054	2	N	-0-					-0-
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	258	1	3717	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

11	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

11	3870	X	3513	-0-	-357	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3213	-0-	-786	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3084	-0-	-915	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2759	-0-	-853	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3437	-0-	-562	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3166	-0-	-344	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5013	-0-	-1652	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6438	-0-	-599	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5525	-0-	-1055	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5864	-0-	-1421	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5765	-0-	-1285	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

11	2730	N	2334	-0-	-396	-0-	444	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	451	1	2487	2	N	-0-					-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	459	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	414	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	459	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2715	-0-	-75	-0-	444	1	2271	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

11	3900	X	68	-0-	-3832	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	53	-0-	-3977	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

11	12060	X	11373	-0-	-687	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11304	-0-	-1158	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12229	-0-	-233	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10739	-0-	-517	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11031	-0-	-966	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9650	-0-	-2170	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11			0	10207 -0-	10207	31231	10207	2			N	-0-					-0-
12			0	9437 -0-	9437	40668	9437	2			N	-0-					-0-
01			0	9322 -0-	9322	49990	9322	2			N	-0-					-0-
02	58361	X	8371	-0-	-49990	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
03	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	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
11	4020	X	265	-0-	-3755	-0-	265	1			N	-0-					-0-
12	4154	X	9	-0-	-4145	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	108	-0-	-450	-0-	108	1			N	-0-					-0-
04	270	X	1	-0-	-269	-0-	1	1			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
11	4530	X	1381	-0-	-3149	-0-	135	1	1246	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	49	1	3837	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	21	1	3923	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4024	-0-	-204	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4190	-0-	-429	-0-	1	1	4189	2	N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	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
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	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
11	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3660	-0-	-91	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2993	-0-	-395	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2892	-0-	-708	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 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
11	2850	X	486	-0-	-2364	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	41	-0-	-2311	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	9	-0-	-1727	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	480	X	7	-0-	-473	-0-	7	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
11	3600	X	939	-0-	-2661	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	7320	X	4947	-0-	-2373	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7188	-0-	-314	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4472	-0-	-1604	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6791	-0-	-199	-0-	6791	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

11	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6251	-0-	-476	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	2928	-0-	-3120	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5187	-0-	-1509	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5961	-0-	-369	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

11	11460	X	10913	-0-	-547	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11660	-0-	-182	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10949	-0-	-800	-0-	10949	2			N	-0-					-0-
02	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
04	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

11	3330	X	3119	-0-	-211	-0-	3111	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3441	X	2990	-0-	-451	-0-	2988	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3800	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4028	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3441	X	3130	-0-	-311	-0-	3120	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	3073	2	10	9	Y	9	9	1			3

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

11	8310	X	4564	-0-	-3746	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	5049	-0-	-3538	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	4787	-0-	-3769	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	4681	-0-	-2711	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3946	-0-	-1107	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4843	-0-	-47	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

11	2930	N	2814	-0-	-116	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	2184	-0-	-486	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

11	0		2537	-0-	2537	5097	550	1	1987	2	N	-0-					-0-
12	0		1366	-0-	1366	6463	551	1	815	2	N	-0-					-0-
01	0		1890	-0-	1890	8353	570	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	10182	X	1829	-0-	-8353	-0-	543	1	1286	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	774	-0-	-1861	-0-	477	1	297	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	488	-0-	-2062	-0-	407	1	81	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6090	X	4625	-0-	-1465	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4145	-0-	-2086	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3871	-0-	-2112	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3462	-0-	-850	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3876	-0-	-898	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3851	-0-	-769	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7593	-0-	-715	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4099	-0-	-3545	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8209	-0-	-254	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8073	-0-	-117	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

11	0		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	8	6	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

11	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	30320	2			N	-0-					-0-
12	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	27593	2			N	-0-					-0-
01	25752	X	25752	-0-	-0-	-0-	25752	2			N	-0-					-0-
02	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
04	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	20011	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

11	0		7601	-0-	7601	20818	7601	2			N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	22041	1223	1			N	-0-					-0-
01	0		2806	-0-	2806	24847	1223	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	29338	X	4491	-0-	-24847	-0-	1105	1	3386	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	375	-0-	-975	-0-	375	1			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8190	X	4882	-0-	-3308	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5902	-0-	-2561	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7267	-0-	-917	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	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
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	590	1	3605	2	N	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	440	1	3070	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	82	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2906	-0-	-818	-0-	608	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	769	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2453	-0-	-1537	-0-	376	1	2077	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
11	8070	X	768	-0-	-7302	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	3689	-0-	-4650	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4407	-0-	-3633	-0-	4407	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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1223	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1223	1	532	2	N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1105	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	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
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	519	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	487	1	3621	2	N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	706	1	2308	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1350	-0-	-1646	-0-	508	1	842	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	612	-0-	-2705	-0-	612	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	407	-0-	-2803	-0-	407	1			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
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3340	-0-	240	240	3340	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3729	-0-	629	869	3729	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3299	-0-	499	1368	241	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	3614	-0-	-1368	-0-	267	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	258	1	3122	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
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5889	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6133	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5650	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7129	2	1	9	Y	1	2	1			1
03	5921	X	5081	-0-	-840	-0-	5071	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	5730	X	4019	-0-	-1711	-0-	4008	2	11	9	Y	10	10	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2580	X	2336	-0-	-244	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1770	-0-	-710	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1833	-0-	-740	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2169	-0-	-321	-0-	2169	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
11	0		4680	-0-	4680	9531	4680	2			N	-0-					-0-
12	0		4696	-0-	4696	14227	4696	2			N	-0-					-0-
01	0		4774	-0-	4774	19001	4774	2			N	-0-					-0-
02	23585	X	4584	-0-	-19001	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4680	X	4459	-0-	-221	-0-	4459	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
11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1181	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	653	1	2319	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	1489	-0-	-2324	-0-	781	1	708	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3144	-0-	-300	-0-	695	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	1082	-0-	-2731	-0-	859	1	223	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2796	-0-	-894	-0-	825	1	1971	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
11	0		1460	-0-	1460	3121	1460	2			N	-0-					-0-
12	0		541	-0-	541	3662	541	2			N	-0-					-0-
01	0		1528	-0-	1528	5190	1528	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1376	-0-	-1424	3766	1376	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	666					N	-0-					-0-
04	1470	N	566	-0-	-904	-0-	566	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
11	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1334	-0-	-2614	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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
11	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	927	-0-	-165	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1673	-0-	-35	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1429	-0-	-311	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9711	-0-	-550	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	10196	-0-	-158	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9217	-0-	-527	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9916	-0-	-872	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9684	-0-	-756	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2369	-0-	-421	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1121	-0-	-1483	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	62	-0-	-2821	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4486	-0-	4486	11939	4486	2			N	-0-					-0-
12	0		3496	-0-	3496	15435	3496	2			N	-0-					-0-
01	0		3871	-0-	3871	19306	3871	2			N	-0-					-0-
02	22640	X	3334	-0-	-19306	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-	5	1			2
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					2
01	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					2
02	2004	X	1893	-0-	-111	-0-	1893	2			Y	-0-					2
03	1984	X	834	-0-	-1150	-0-	821	2	13	9	Y	12	2	1	1	8	11
04	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	9	Y	11	17	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		2052	-0-	2052	2646	2052	2			N	-0-					-0-
12	0		1315	-0-	1315	3961	1315	2			N	-0-					-0-
01	0		787	-0-	787	4748	787	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	73	-0-	-2727	2021	73	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1786	-0-	-1314	707	1786	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2408	-0-	-592	115	2408	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

11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	5983	-0-	3183	3183	5982	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	2828	-0-	-272	2911	2822	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	3000	N	2627	-0-	-373	2538	2621	2	6	9	Y	5	5	1			2

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

11	0		-0-	-0-	-0-	1496					Y	6	6	1			1
12	0		2243	-0-	2243	3739	2241	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	0		3329	-0-	3329	7068	3327	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	14182	X	7114	-0-	-7068	-0-	7112	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3375	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	3210	X	3110	-0-	-100	-0-	3101	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

11	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	4626	-0-	-4085	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	1377	-0-	-6659	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	2235	-0-	-6662	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	654	-0-	-7956	-0-	654	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	586	-0-	-786	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0		1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-					107
02	2531	N	1501	-0-	-1030	-0-	1501	2			N	-0-					107
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					107
04	990	N	562	-0-	-428	-0-	562	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3246	-0-	246	246	864	1	2382	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3339	-0-	239	485	505	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	2966	N	2481	-0-	-485	-0-	692	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1265	-0-	-1311	-0-	275	1	990	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2139	-0-	-713	-0-	240	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2084	-0-	-676	-0-	31	1	2053	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	796	-0-	-351	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	963	-0-	-73	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	7	5	1			8
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					8
01	0		878	-0-	878	878	878	2			Y	-0-					8
02	2800	N	2300	-0-	-500	378	2300	2			Y	-0-					8
03	2665	N	2287	-0-	-378	-0-	2264	2	23	9	Y	21	8	1			21
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2337	2	31	9	Y	28	38	1			11

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	869	-0-	-241	-0-	225	1	644	2	N	-0-					222
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	233	1	595	2	N	-0-					222
01	1395	N	791	-0-	-604	-0-	233	1	558	2	N	-0-					222
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	210	1	396	2	N	-0-					222
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	-0-					222
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	225	1	786	2	N	-0-					222

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3390	-0-	-630	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3611	-0-	-29	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		420	-0-	420	854	420	1			N	-0-					-0-
12	0		434	-0-	434	1288	434	1			N	-0-					-0-
01	0		4858	-0-	4858	6146	434	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	9383	X	3237	-0-	-6146	-0-	392	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	14	1	11705	2	N	-0-					-0-
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	634	1	2442	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	621	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	641	1	1906	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1433	-0-	-1003	-0-	562	1	871	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	572	-0-	-2125	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	2610	X	517	-0-	-2093	-0-	517	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	420	1	1808	2	N	-0-					20
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	434	1	640	2	N	-0-					20
01	2170	N	434	-0-	-1736	-0-	434	1			N	-0-					20
02	2072	N	392	-0-	-1680	-0-	392	1			N	-0-					20
03	1085	N	434	-0-	-651	-0-	434	1			N	-0-					20
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	420	1	5	2	N	-0-					20

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10121	-0-	10121	30809	10121	2			N	-0-					-0-
12	0		10455	-0-	10455	41264	10455	2			N	-0-					-0-
01	0		10272	-0-	10272	51536	10272	2			N	-0-					-0-
02	57901	X	6365	-0-	-51536	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
04	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5460	-0-	-1453	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3941	-0-	-2972	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4793	-0-	-1451	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	4349	-0-	-2564	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	4560	-0-	-2130	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2196	-0-	-534	-0-	2189	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2666	X	2031	-0-	-635	-0-	2029	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2299	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4679	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2628	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2816	2	10	9	Y	9	9	1			3

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	812	1	5422	2	N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	764	1	4886	2	N	-0-					-0-
01	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	807	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4065	-0-	-1395	-0-	758	1	3307	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5941	-0-	-104	-0-	839	1	5102	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5668	-0-	-182	-0-	812	1	4856	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	120	1	331	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	124	1	669	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	124	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	112	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	124	1	1292	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3394	-0-	394	394	120	1	3274	2	N	-0-					-0-

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
11	3360	X	1862	-0-	-1498	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1552	-0-	-1207	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1680	-0-	-812	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1720	-0-	-1039	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1076	-0-	-784	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	3117	2	14	9	Y	13	28	1			21
12	3255	X	675	-0-	-2580	-0-	675	2			Y	-0-					21
01	0		4079	-0-	4079	4079	4079	2			Y	-0-					21
02	7050	X	2971	-0-	-4079	-0-	2971	2			Y	-0-					21
03	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	2766	2	17	9	Y	15	21	1			15
04	3390	X	151	-0-	-3239	-0-	133	2	18	9	Y	16	23	1			8

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
11	1710	N	851	-0-	-859	-0-	851	2			Y	-0-	8	1			2
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					2
01	0		3959	-0-	3959	3959	3959	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2360	-0-	-440	3519	2360	2			Y	-0-					2
03	3100	N	1799	-0-	-1301	2218	1791	2	8	9	Y	7	2	1			7
04	4688	X	2470	-0-	-2218	-0-	2447	2	23	9	Y	21	20	1			8

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
11	3540	X	3278	-0-	-262	-0-	3265	2	13	9	Y	12	10	1			15
12	3658	X	2990	-0-	-668	-0-	2990	2			Y	-0-					15
01	0		3055	-0-	3055	3055	3055	2			Y	-0-					15
02	5727	X	2672	-0-	-3055	-0-	2672	2			Y	-0-					15
03	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	2967	2	20	9	Y	18	15	1			18
04	3270	X	2618	-0-	-652	-0-	2581	2	37	9	Y	34	41	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
11	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	2676	2	6	9	Y	5	11	1			8
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					8
01	0		2488	-0-	2488	2488	2488	2			Y	-0-					8
02	2800	N	2454	-0-	-346	2142	2454	2			Y	-0-					8
03	3100	N	2507	-0-	-593	1549	2494	2	13	9	Y	12	8	1			12
04	3000	N	2053	-0-	-947	602	2025	2	28	9	Y	25	29	1			8

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
11	6900	X	6333	-0-	-567	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
12	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6114	-0-	-1016	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6694	-0-	-436	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	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
11	7170	X	4302	-0-	-2868	-0-	4284	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	6727	X	3642	-0-	-3085	-0-	3634	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	13609	X	1051	-0-	-12558	-0-	1044	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	12292	X	7650	-0-	-4642	-0-	7644	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	13609	X	5625	-0-	-7984	-0-	5602	2	23	9	Y	21	17	1			7
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5085	2	25	9	Y	23	23	1			7

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
11	4410	X	3019	-0-	-1391	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3868	-0-	-248	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4163	-0-	-642	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
12	8525	X	95	-0-	-8430	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	3017	-0-	-5508	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2429	-0-	-841	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2589	-0-	-139	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1314	-0-	-1476	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7728	-0-	-162	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	6713	-0-	-1409	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	7040	-0-	-90	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6573	-0-	-651	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6319	-0-	-1679	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6866	-0-	-874	-0-	6866	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2873	-0-	-127	-0-	2866	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3100	X	2573	-0-	-527	-0-	2571	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2752	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3983	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2855	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2618	2	10	9	Y	9	9	1			3

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3313	-0-	-287	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2601	-0-	-1119	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	1249	-0-	-2285	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2435	-0-	-865	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5850	X	4647	-0-	-1203	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4009	-0-	-2346	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4947	-0-	-793	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5796	-0-	-559	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1567	-0-	-1823	-0-	420	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	434	-0-	-3069	-0-	434	1			N	-0-					-0-
01	3441	X	434	-0-	-3007	-0-	434	1			N	-0-					-0-
02	1456	X	392	-0-	-1064	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	1612	X	863	-0-	-749	-0-	434	1	429	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	350	-0-	-1210	-0-	350	1			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5854	-0-	-2306	-0-	5839	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	8432	X	4950	-0-	-3482	-0-	4944	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	9455	X	4726	-0-	-4729	-0-	4720	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8743	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	8866	X	6779	-0-	-2087	-0-	6760	2	19	9	Y	17	14	1			6
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7483	2	22	9	Y	20	20	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3998	-0-	-712	-0-	3987	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4526	X	4248	-0-	-278	-0-	4244	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	4334	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6768	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4247	X	3771	-0-	-476	-0-	3757	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4190	2	17	9	Y	15	15	1			4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7692	-0-	7692	10178	685	1	7007	2	N	-0-					-0-
12	0		6501	-0-	6501	16679	781	1	5720	2	N	-0-					-0-
01	0		5883	-0-	5883	22562	627	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	28534	X	5972	-0-	-22562	-0-	742	1	5230	2	N	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1057	1	6892	2	N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1003	1	6404	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		387	-0-	387	971	78	1	309	2	N	-0-					-0-
12	0		2070	-0-	2070	3041	137	1	1933	2	N	-0-					-0-
01	0		8580	-0-	8580	11621	8580	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3394	-0-	594	12215	276	1	3118	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3357	-0-	257	12472	317	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	14715	X	2243	-0-	-12472	-0-	416	1	1827	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					69
12	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					69
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					69
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					69
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			N	-0-					69
04	6960	X	4639	-0-	-2321	-0-	4549	2	90	9	N	82					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TRWD EAST UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 219223			COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 6657			PERF. 7368 - 9316		
11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
HBB UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 219226			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 7225			PERF. 7960 - 8272		
11	3900	X	3781	-0-	-119	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2600	-0-	-872	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
04	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	20159	2			N	-0-					-0-
TCU B UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 219229			COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 7464			PERF. 8179 - 11504		
11	3000	X	2998	-0-	-2	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2050	-0-	-1050	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1355	-0-	-1745	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	408	-0-	-2592	-0-	408	2			N	-0-					-0-
FOREST HILL					WELL #: 1 H	RRCID -> 219233			COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 7298			PERF. 8189 - 9444		
11	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2523	-0-	-387	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
MISSION "A"					WELL #: 2 H	RRCID -> 219234			COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 7369			PERF. 7848 - 9432		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEWISVILLE "7" UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 219243			COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 7364			PERF. 7932 - 8812		
11	4140	X	4133	-0-	-7	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4191	-0-	-87	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3784	-0-	-80	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
WALKER-BRUMMETT					WELL #: 1H	RRCID -> 219800			COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7671			PERF. 8360 - 10530		
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2199	-0-	-1301	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1917	-0-	-1958	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1551	-0-	-2199	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3588	-0-	-1152	-0-	1184	1	2404	2	N	-0-					23
12	4898	X	2645	-0-	-2253	-0-	1223	1	1421	2	N	1	1	8			23
							1	9									
01	5022	X	4043	-0-	-979	-0-	1223	1	2820	2	N	-0-					23
02	4536	X	1718	-0-	-2818	-0-	1105	1	612	2	N	1	1	8			23
							1	9									
03	3720	X	2429	-0-	-1291	-0-	1058	1	1364	2	N	6	6	8			23
							7	9									
04	3900	X	2082	-0-	-1818	-0-	1447	1	635	2	N	-0-					23

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2443	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2665	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2666	N	1267	-0-	-1399	-0-	1266	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	7093	-0-	4293	4293	7092	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	2718	-0-	-382	3911	2712	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	3000	N	2528	-0-	-472	3439	2521	2	7	9	Y	6	6	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

11	5520	X	3964	-0-	-1556	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5333	-0-	-278	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

11	5670	X	3543	-0-	-2127	-0-	713	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5094	-0-	-765	-0-	674	1	4420	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4589	-0-	-1270	-0-	128	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2195	-0-	-1529	-0-	471	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	553	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3396	-0-	-1524	-0-	688	1	2708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 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
11	8790	X	8426	-0-	-364	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7065	-0-	-2018	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7556	-0-	-424	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8825	-0-	-10	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7899	-0-	-891	-0-	7899	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
11	5490	X	4881	-0-	-609	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3093	-0-	-2580	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4535	-0-	-1138	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	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
11	8190	X	2396	-0-	-5794	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	683	-0-	-7780	-0-	113	1	570	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5953	-0-	-2355	-0-	671	1	5282	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	4720	-0-	-2560	-0-	250	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
04	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	17	1	7375	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
11	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	4607	-0-	1807	1807	4606	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	2097	-0-	-1003	804	2094	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2932	N	2128	-0-	-804	-0-	2124	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
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2480	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	7535	-0-	4735	4735	7535	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1642	-0-	-1458	3277	1641	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	277					Y	1	1	1			-0-

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
11	4920	X	4421	-0-	-499	-0-	4410	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	5084	X	4356	-0-	-728	-0-	4352	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4400	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6001	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4266	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3783	2	17	9	Y	15	15	1			4

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
11	3000	N	1303	-0-	-1697	4896	1299	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3100	N	730	-0-	-2370	2526	729	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	3745	X	1219	-0-	-2526	-0-	1218	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1533	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1830	X	1639	-0-	-191	-0-	1639	2			N	-0-					46
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					46
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					46
02	1540	N	586	-0-	-954	-0-	586	2			N	-0-					46
03	1178	N	339	-0-	-839	-0-	339	2			N	-0-					46
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	1114	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

11	8400	X	8196	-0-	-204	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8297	-0-	-290	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8358	-0-	-229	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7503	-0-	-253	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8095	-0-	-461	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7456	-0-	-734	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

11	8100	X	7790	-0-	-310	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7678	-0-	-506	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7654	-0-	-406	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6761	-0-	-519	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7439	-0-	-621	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7252	-0-	-548	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

11	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3363	-0-	-53	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

11	3600	X	2985	-0-	-615	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1150	-0-	-2260	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	937	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	412	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	46	1	4259	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

11	2370	X	2263	-0-	-107	-0-	420	1	1843	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	2400	-0-	-49	-0-	434	1	1966	2	N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	434	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1527	-0-	-573	-0-	392	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1451	-0-	-936	-0-	434	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1702	-0-	-1058	-0-	420	1	1282	2	N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

11	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	899	X	515	-0-	-384	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9055	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	7285	X	6535	-0-	-750	-0-	6527	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	7068	X	4867	-0-	-2201	-0-	4863	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10314	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	6741	2	21	9	Y	19	16	1			6
04	7560	X	7008	-0-	-552	-0-	6984	2	24	9	Y	22	22	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

11	0		800	-0-	800	2444	796	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	0		1536	-0-	1536	3980	1535	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0		48	-0-	48	4028	47	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	14157	X	10129	-0-	-4028	-0-	10128	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2434	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	6	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

11	4740	X	104	-0-	-4636	-0-	92	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4681	X	597	-0-	-4084	-0-	593	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	4	4	1			2
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5795	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4966	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4680	2	17	9	Y	15	15	1			4

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3578	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3658	X	3043	-0-	-615	-0-	3041	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3627	X	1940	-0-	-1687	-0-	1938	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8059	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4296	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4028	2	10	9	Y	9	9	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

11	3420	X	3282	-0-	-138	-0-	3273	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3342	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3676	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3720	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3770	2	10	9	Y	9	8	1			3
04	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	3377	2	12	9	Y	11	11	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

11	4830	X	1360	-0-	-3470	-0-	1350	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	4991	X	1570	-0-	-3421	-0-	1567	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4991	X	1515	-0-	-3476	-0-	1512	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6135	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	2072	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	1530	X	1365	-0-	-165	-0-	1351	2	14	9	Y	13	13	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1322	2	8	9	Y	7	1	1			8
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					8
01	0		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					8
02	1558	X	622	-0-	-936	-0-	622	2			Y	-0-					8
03	1178	X	669	-0-	-509	-0-	661	2	8	9	Y	7	8	1			7
04	900	N	380	-0-	-520	-0-	374	2	6	9	Y	5	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3000	N	3388	-0-	388	388	3379	2	9	9	Y	8	11	1			11
12	3100	N	3041	-0-	-59	329	3041	2			Y	-0-					11
01	0		2691	-0-	2691	3020	2691	2			Y	-0-					11
02	5415	X	2395	-0-	-3020	-0-	2395	2			Y	-0-					11
03	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	2169	2	18	9	Y	16	11	1			16
04	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2535	2	56	9	Y	51	52	1			15

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
11	6330	X	2762	-0-	-3568	-0-	1184	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	1223	1	5437	2	N	-0-					-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1223	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4733	-0-	-1175	-0-	689	1	4044	2	N	-0-					-0-
03	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	717	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3896	-0-	-2434	-0-	620	1	3276	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
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	204	1			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	5739	-0-	2639	2639	5739	2			N	-0-					-0-
02	2676	N	37	-0-	-2639	-0-	37	1			N	-0-					-0-
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 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
11	3360	X	2574	-0-	-786	-0-	2574	2			N	-0-					55
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					55
01	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					55
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					55
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					55
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	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
11	5100	X	4558	-0-	-542	-0-	4543	2	15	9	Y	14	18	1			20
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					20
01	0		3367	-0-	3367	3367	3367	2			Y	-0-					20
02	6168	X	2801	-0-	-3367	-0-	2801	2			Y	-0-					20
03	5208	X	2335	-0-	-2873	-0-	2316	2	19	9	Y	17	20	1			17
04	4560	X	1846	-0-	-2714	-0-	1822	2	24	9	Y	22	29	1			10

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
11	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					67
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					67
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					67
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					67
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					67
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					67

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
11	6510	X	5916	-0-	-594	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6361	-0-	-211	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5442	-0-	-326	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6133	-0-	-222	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5845	-0-	-305	-0-	5845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5187	-0-	-363	-0-	5174	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5735	X	5261	-0-	-474	-0-	5257	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	5735	X	2140	-0-	-3595	-0-	2136	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6878	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5408	2	18	9	Y	16	13	1			5
04	5190	X	4069	-0-	-1121	-0-	4049	2	20	9	Y	18	18	1			5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1528	-0-	1528	3262	1528	2			N	-0-					-0-
12	0		1349	-0-	1349	4611	1349	2			N	-0-					-0-
01	0		1261	-0-	1261	5872	1261	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1098	-0-	-1702	4170	1098	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1197	-0-	-1903	2267	1197	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1101	-0-	-1899	368	1101	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3893	-0-	-7	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3420	-0-	-220	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3660	-0-	-240	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4820	-0-	-357	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3720	-0-	-956	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4909	-0-	-268	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4595	-0-	-295	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4748	-0-	-57	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3848	-0-	-744	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4652	-0-	-268	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2469	-0-	-848	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1703	-0-	-1293	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1614	-0-	-1703	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2013	-0-	-1197	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

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
11	2610	X	1377	-0-	-1233	-0-	1377	2			Y	-0-					12
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4	16	1			-0-
01	1767	X	797	-0-	-970	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	324	-0-	-1272	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	1426	X	120	-0-	-1306	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3660	X	552	-0-	-3108	-0-	552	1			N	-0-					-0-
12	3689	X	442	-0-	-3247	-0-	442	1			N	-0-					-0-
01	3193	X	588	-0-	-2605	-0-	588	1			N	-0-					-0-
02	672	X	572	-0-	-100	-0-	572	1			N	-0-					-0-
03	744	X	687	-0-	-57	-0-	687	1			N	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	1			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	54					N	-0-					-0-
02	54	N	-0-	-0-	-54	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	465	X	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	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
11	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	812	1	16901	2	N	-0-					-0-
12	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1012	1	7540	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	1623	-0-	-2748	-0-	1264	1	359	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3486	-0-	-462	-0-	1301	1	2185	2	N	-0-					-0-
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	1320	1	6665	2	N	-0-					-0-
04	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	1203	1	7393	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
11	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2646	-0-	-266	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

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
11	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
12	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	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
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2897	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3054	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7111	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3072	2	9	9	Y	8	6	1			3
04	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	2757	2	10	9	Y	9	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

11	2730	X	2490	-0-	-240	-0-	268	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	313	1	1360	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	423	-0-	-2677	-0-	423	1			N	-0-					-0-
02	2800	X	2189	-0-	-611	-0-	262	1	1927	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	214	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2333	-0-	-157	-0-	221	1	2110	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2655	-0-	-677	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2222	-0-	-971	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2546	-0-	-544	-0-	2546	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

11	6810	X	6283	-0-	-527	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6521	-0-	-516	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6442	-0-	-595	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5638	-0-	-214	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6333	-0-	-177	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6051	-0-	-249	-0-	6051	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

11	3180	X	2689	-0-	-491	-0-	2689	2			N	-0-					81
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2994	2			N	-0-					81
01	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	2962	2			N	-0-					81
02	2968	X	2457	-0-	-511	-0-	2457	2			N	-0-					81
03	3286	X	3108	-0-	-178	-0-	3108	2			N	-0-					81
04	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	2870	2			N	-0-					81

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

11	6270	X	420	-0-	-5850	-0-	420	1			N	-0-					-0-
12	5642	X	3839	-0-	-1803	-0-	434	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	434	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	616	X	364	-0-	-252	-0-	364	1			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	224	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5893	-0-	-107	-0-	378	1	5515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		4560	-0-	4560	9792	420	1	4140	2	Y	-0-					17
12	0		3256	-0-	3256	13048	434	1	2822	2	Y	-0-					17
01	0		3782	-0-	3782	16830	434	1	3348	2	Y	-0-					17
02	17138	X	308	-0-	-16830	-0-	308	1			Y	-0-					17
03	5239	X	14	-0-	-5225	-0-	14	1			Y	-0-					17
04	4560	X	258	-0-	-4302	-0-	258	1			Y	-0-					17

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	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

11	0		980	-0-	980	2426	980	2			N	-0-					-0-
12	0		2648	-0-	2648	5074	2648	2			N	-0-					-0-
01	0		2716	-0-	2716	7790	2716	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1875	-0-	-925	6865	1875	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4338	-0-	1238	8103	4338	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1859	-0-	-1141	6962	1859	2			N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

11	2490	X	2428	-0-	-62	-0-	297	1	2131	2	N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	394	1	1934	2	N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	345	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	355	1	2166	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5590	-0-	2490	2490	5590	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2681	-0-	-319	2171	284	1	2397	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

MO	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
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	626	1	4102	2	N	-0-			-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	557	1	4566	2	N	-0-			-0-
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	454	1	4087	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4027	-0-	-397	-0-	476	1	3551	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	149	1	4675	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4025	-0-	-925	-0-	18	1	4007	2	N	-0-			-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

MO	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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	538	1	737	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	450	1	1658	2	N	-0-			-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	418	1	1579	2	N	-0-			-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	385	1	1124	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1132	-0-	-976	-0-	476	1	656	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1023	-0-	-897	-0-	522	1	501	2	N	-0-			-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

MO	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
11	3120	X	919	-0-	-2201	-0-	567	1	352	2	N	-0-			80
12	3224	X	1359	-0-	-1865	-0-	839	1	520	2	N	-0-			80
01	3224	X	832	-0-	-2392	-0-	832	1			N	-0-			80
02	2912	X	1917	-0-	-995	-0-	758	1	1159	2	N	-0-			80
03	3224	X	1127	-0-	-2097	-0-	268	1	859	2	N	-0-			80
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	326	1	1355	2	N	-0-			80

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

MO	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
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

MO	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
11	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-			-0-
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7954	2			N	-0-			-0-
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-			-0-
04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

MO	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
11	5820	X	625	-0-	-5195	-0-	612	2	13	9	Y	12	12	1	2
12	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	5773	2	6	9	Y	5	4	1	3
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6402	2	4	9	Y	4	4	1	3
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4901	2	3	9	Y	3	4	1	2
03	5766	X	4229	-0-	-1537	-0-	4212	2	17	9	Y	15	12	1	5
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7613	2	19	9	Y	17	17	1	5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

MO	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
11	4560	X	539	-0-	-4021	-0-	539	1			N	-0-			-0-
12	4495	X	557	-0-	-3938	-0-	557	1			N	-0-			-0-
01	3317	X	557	-0-	-2760	-0-	557	1			N	-0-			-0-
02	1148	X	615	-0-	-533	-0-	615	1			N	-0-			-0-
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 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
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	222	1	3700	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	1584	-0-	-1857	-0-	229	1	1355	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	462	-0-	-3444	-0-	462	1			N	-0-			-0-
02	3668	X	988	-0-	-2680	-0-	241	1	747	2	N	-0-			-0-
03	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	267	1	5721	2	N	-0-			-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-			-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

11	5910	X	5365	-0-	-545	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5410	-0-	-697	-0-	5410	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5560	-0-	-547	-0-	5560	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	3702	-0-	-1730	-0-	3702	2			N	-0-			-0-
03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-			-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

11	7590	X	6451	-0-	-1139	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
12	7843	X	6887	-0-	-956	-0-	6887	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6877	-0-	-811	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
02	6776	X	6011	-0-	-765	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6828	-0-	-395	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	762	1	1534	2	N	-0-			-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	704	1	342	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3386	-0-	286	286	653	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	507	500	1	2521	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2919	-0-	-181	326	544	1	2375	2	N	-0-			-0-
04	3416	X	3090	-0-	-326	-0-	683	1	2407	2	N	-0-			-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

11	2640	X	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
12	2728	X	1935	-0-	-793	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	1915	-0-	-689	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
02	2324	X	1753	-0-	-571	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
04	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1933	2			N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5700	X	4737	-0-	-963	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3349	-0-	-2541	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3500	-0-	-1428	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	22032	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
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	518	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	508	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	499	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	430	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2183	-0-	-235	-0-	470	1	1713	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	399	1	1708	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
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4258	-0-	-299	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3768	-0-	-348	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3958	-0-	-452	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

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
11	11100	X	10013	-0-	-1087	-0-	233	1	9780	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	6683	-0-	-4787	-0-	312	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	4404	-0-	-8244	-0-	255	1	4149	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	494	-0-	-10930	-0-	366	1	128	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	1820	-0-	-10828	-0-	256	1	1564	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8205	-0-	-1815	-0-	342	1	7863	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
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	420	1	8214	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	434	1	4741	2	N	-0-					-0-
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	434	1	4102	2	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4830	X	4402	-0-	-428	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3639	-0-	-1135	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3625	-0-	-491	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4044	-0-	-366	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	6330	-0-	6330	6330	6330	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	34	-0-	34	6364	34	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	496	1	3218	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1536	-0-	-1533	-0-	617	1	919	2	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	495	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	370	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	418	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	1736	-0-	-2074	-0-	353	1	1383	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 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
11	4620	X	1948	-0-	-2672	-0-	474	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	1867	-0-	-2907	-0-	458	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	1918	-0-	-1709	-0-	529	1	1389	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	602	-0-	-2590	-0-	530	1	72	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1835	-0-	-1699	-0-	480	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	394	-0-	-1556	-0-	394	1			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 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
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	274	-0-	-2423	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	28	-0-	-2408	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	2108	X	17	-0-	-2091	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	870	X	65	-0-	-805	-0-	65	1			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 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
11	0		2373	-0-	2373	2373	2373	2			N	-0-					-0-
12	0		4394	-0-	4394	6767	570	1	3824	2	N	-0-					-0-
01	0		2908	-0-	2908	9675	309	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	282	-0-	-2518	7157	282	1			N	-0-					-0-
03	7695	X	538	-0-	-7157	-0-	386	1	152	2	N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	312	1	3793	2	N	-0-					-0-

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
11	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					45
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					45
01	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	2			N	-0-					45
02	6272	X	5212	-0-	-1060	-0-	5212	2			N	-0-					45
03	6975	X	6644	-0-	-331	-0-	6644	2			N	-0-					45
04	6750	X	6382	-0-	-368	-0-	6382	2			N	-0-					45

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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	117	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	111	1	937	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3940	-0-	840	840	3940	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	955	-0-	-840	-0-	100	1	855	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	116	1	595	2	N	-0-					-0-
04	660	X	113	-0-	-547	-0-	113	1			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					13
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					13
01	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	499 1	1 9	1350	2	Y	1	1	8			13
02	1064	X	669	-0-	-395	-0-	665	1	4	9	Y	4	4	8			13
03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1146 1	1 9	699	2	Y	1	1	8			13
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	1184 2	1 9	3008	2	Y	2	2	8			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5010	X	3559	-0-	-1451	-0-	1080	1	2479	2	N	-0-					144
12	5177	X	3635	-0-	-1542	-0-	809	1	2826	2	N	-0-					144
01	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	358	1	4460	2	N	91	117	1	2	8	116
							100	9									
02	4116	X	191	-0-	-3925	-0-	191	1			N	-0-					116
03	3689	X	280	-0-	-3409	-0-	17	1	263	2	N	-0-					116
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					116

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
11	0		689	-0-	689	1359	689	1			N	-0-					-0-
12	0		1368	-0-	1368	2727	772	1	594	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	0		2043	-0-	2043	4770	801	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	5687	X	917	-0-	-4770	-0-	714	1	203	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	925	1	3019	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	928	-0-	-1052	-0-	922	1	6	9	N	5	5	8			-0-

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
11	4770	X	4143	-0-	-627	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	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
11	3270	X	420	-0-	-2850	-0-	420	1			N	-0-					112
12	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	434	1	2717	2	N	-0-					112
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	434	1	3735	2	N	-0-					112
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	392	1	2827	2	N	-0-					112
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	2	N	-0-					112
04	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	420	1	2165	2	N	-0-					112

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
11	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1184	1	5463	2	N	-0-					98
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	1223	1	4629	2	N	1	1	8			98
							1	9									
01	5735	X	5233	-0-	-502	-0-	1223	1	4008	2	N	2	2	8			98
							2	9									
02	5180	X	3752	-0-	-1428	-0-	1105	1	2647	2	N	-0-					98
03	5735	X	4827	-0-	-908	-0-	1223	1	3597	2	N	6	6	8			98
							7	9									
04	5550	X	5523	-0-	-27	-0-	1184	1	4336	2	N	3	3	8			98
							3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1920	N	1184	-0-	-736	-0-	1184	1			N	-0-					22
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					22
01	2139	X	1223	-0-	-916	-0-	1223	1			N	-0-					22
02	1932	X	1105	-0-	-827	-0-	1105	1			N	-0-					22
03	2139	X	34	-0-	-2105	-0-	34	1			N	-0-					22
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					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
11	3750	X	2241	-0-	-1509	-0-	2241	2			N	-0-					157
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					157
01	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			N	-0-					157
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	2	3	9	N	3					160
03	3875	X	3455	-0-	-420	-0-	3409	2	46	9	N	42	184	1			18
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					18

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
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	444	1	4313	2	N	-0-					12
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	459	1	2511	2	N	-0-					12
01	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	459	1	2895	2	N	-0-					12
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	414	1	3442	2	N	1	1	8			12
							1	9									
03	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	459	1	3518	2	N	-0-					12
04	4050	X	3615	-0-	-435	-0-	444	1	3169	2	N	2	2	8			12
							2	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
11	2670	X	2585	-0-	-85	-0-	2585	2			Y	-0-					29
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					29
01	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			Y	-0-					29
02	2408	N	1867	-0-	-541	-0-	1867	2			Y	-0-					29
03	2666	N	2088	-0-	-578	-0-	2088	2			Y	-0-					29
04	2520	N	2108	-0-	-412	-0-	2108	2			Y	-0-					29

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
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2356	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1808	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1741	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	4030	-0-	1230	1230	4029	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	1880	-0-	-1220	10	1874	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1621	2	7	9	Y	6	6	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
11	0		477	-0-	477	477	477	2			N	-0-					-0-
12	0		323	-0-	323	800	323	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	800					N	-0-					-0-
02	800	N	-0-	-0-	-800	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4020	X	3669	-0-	-351	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3719	-0-	-187	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3399	-0-	-786	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1694	-0-	-2460	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	524	-0-	-3136	-0-	524	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
11	4590	X	3677	-0-	-913	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5872	-0-	-1258	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	3480	-0-	-2960	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5556	-0-	-1574	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5644	-0-	-1256	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

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
11	4440	X	3353	-0-	-1087	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2831	-0-	-1013	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4485	-0-	-219	-0-	213	1	4272	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	250	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	193	1	4384	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
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	1184	1	1635	2	N	-0-					15
12	3100	N	11085	-0-	7985	7985	1185	1	9900	2	N	-0-					15
01	3100	N	2693	-0-	-407	7578	1223	1	1470	2	N	-0-					15
02	2800	N	1623	-0-	-1177	6401	210	1	1413	2	N	-0-					15
03	8255	X	1854	-0-	-6401	-0-	461	1	1365	2	N	25					40
							28	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	527	1	2515	2	N	-0-					40

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1615	-0-	-462	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1240	-0-	-740	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1319	-0-	-727	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1711	-0-	-53	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	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
11	3390	X	2408	-0-	-982	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2463	-0-	-1040	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1957	-0-	-1546	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1688	-0-	-664	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

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
11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3819	-0-	-397	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3189	-0-	-1027	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2609	-0-	-1143	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	3395	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
11	3870	X	3750	-0-	-120	-0-	3750	2			Y	-0-					7
12	3999	X	3779	-0-	-220	-0-	3779	2			Y	-0-					7
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					7
02	3556	X	3434	-0-	-122	-0-	3434	2			Y	-0-					7
03	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	2			Y	-0-					7
04	3960	X	3264	-0-	-696	-0-	3264	2			Y	-0-					7

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
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	808	-0-	-424	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5851	-0-	-8	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3393	-0-	-1563	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6127	-0-	-11	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5594	-0-	-346	-0-	5594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2300	-0-	-416	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1740	-0-	-1267	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	2633	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
11	2880	X	1872	-0-	-1008	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

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
11	4470	X	3822	-0-	-648	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2757	-0-	-1304	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
02	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	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
11	1890	X	899	-0-	-991	-0-	812	1	87	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	830	-0-	-658	-0-	830	1			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	758	1	976	2	N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	838	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	784	1	1485	2	N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	507	-0-	-3	-0-	502	1	5	2	N	-0-					-0-
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	464	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	361	1	3069	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	324	1	2731	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5431	-0-	2331	2331	5431	2			N	-0-					-0-
04	6317	X	3986	-0-	-2331	-0-	275	1	3711	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
11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2035	-0-	-2057	-0-	267	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	241	-0-	-3315	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	4092	X	267	-0-	-3825	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	3960	X	260	-0-	-3700	-0-	258	1	2	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	623	1	1529	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	559	1	547	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	613	1	869	2	N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	660	1	654	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	644	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	603	1	1668	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2727	-0-	-185	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3139	-0-	-137	-0-	136	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	140	1	3393	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3278	-0-	-232	-0-	120	1	3158	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

11	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	3404	2			Y	-0-					37
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					37
01	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	3322	2			Y	-0-					37
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					37
03	3751	X	2988	-0-	-763	-0-	165	1	2823	2	Y	-0-					37
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					37

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7414	2	34	9	Y	31					72
12	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8802	2	7	9	Y	6	75	1			3
01	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			Y	-0-					3
02	6888	X	5359	-0-	-1529	-0-	5359	2			Y	-0-					3
03	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	6687	2	20	9	Y	18					21
04	7380	X	5476	-0-	-1904	-0-	5476	2			Y	-0-					21

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11			0	570 -0-	570	570	569	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12			0	663 -0-	663	1233	663	2			Y	-0-					-0-
01			0	-0- -0-	-0-	1233					Y	-0-					-0-
02	1245	N	12	-0- -0-	-1233	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0- -0-	-651	-0-					Y	2	1	1			1
04	0	N	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

11	1020	X	1020	-0- -0-	-0-	630	1	390	2	N	-0-						-0-
12	3534	X	3534	-0- -0-	-0-	696	1	2838	2	N	-0-						-0-
01	4340	X	2728	-0- -1612	-0-	584	1	2144	2	N	-0-						-0-
02	3920	X	396	-0- -3524	-0-	396	1			N	-0-						-0-
03	4340	X	644	-0- -3696	-0-	644	1			N	-0-						-0-
04	3420	X	716	-0- -2704	-0-	716	1			N	-0-						-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

11	4650	X	1184	-0- -3466	-0-	1184	1			N	-0-						-0-
12	4774	X	3250	-0- -1524	-0-	1190	1	2060	2	N	-0-						-0-
01	8709	X	8709	-0- -0-	-0-	1223	1	7486	2	N	-0-						-0-
02	13169	X	13169	-0- -0-	-0-	1105	1	12064	2	N	-0-						-0-
03	15482	X	15482	-0- -0-	-0-	1154	1	14328	2	N	-0-						-0-
04	10390	X	10390	-0- -0-	-0-	1167	1	9223	2	N	-0-						-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

11	3106	X	3106	-0- -0-	-0-	3106	2			Y	-0-						7
12	3397	X	3397	-0- -0-	-0-	3396	2	1	9	Y	1	1	8				7
01	3700	X	3700	-0- -0-	-0-	3696	2	4	9	Y	4	4	8				7
02	3541	X	3541	-0- -0-	-0-	3533	2	8	9	Y	7	7	8				7
03	4612	X	4612	-0- -0-	-0-	4600	2	12	9	Y	11	11	8				7
04	3822	X	3822	-0- -0-	-0-	3822	2			Y	-0-						7

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

11	4290	X	3700	-0- -590	-0-	3700	2			N	-0-						-0-
12	4433	X	4161	-0- -272	-0-	4161	2			N	-0-						-0-
01	4433	X	4138	-0- -295	-0-	4138	2			N	-0-						-0-
02	4004	X	3693	-0- -311	-0-	3693	2			N	-0-						-0-
03	4433	X	4028	-0- -405	-0-	4028	2			N	-0-						-0-
04	4020	X	3715	-0- -305	-0-	3715	2			N	-0-						-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-					N	-0-						-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3500	-0-	-40	-0-	3491	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	3348	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	3276	X	2102	-0-	-1174	-0-	2100	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	4061	X	4004	-0-	-57	-0-	3993	2	11	9	Y	10	8	1			3
04	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3848	2	11	9	Y	10	10	1			3

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1312	-0-	1312	1312	1287	1	25	9	N	23					118
12	0		1637	-0-	1637	2949	1637	1			N	-0-					118
01	0		3457	-0-	3457	6406	1589	1	1843	2	N	23	71	1			70
							25	9									
02	7759	X	1353	-0-	-6406	-0-	1353	1			N	-0-					70
03	1643	X	1283	-0-	-360	-0-	1283	1			N	-0-					70
04	3360	X	1184	-0-	-2176	-0-	1184	1			N	-0-					70

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
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
04	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	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
11	3300	X	3229	-0-	-71	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2939	-0-	-141	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3407	-0-	-3	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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
11	4530	X	3647	-0-	-883	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3829	-0-	-697	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4221	-0-	-519	-0-	4221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	690	X	289	-0-	-401	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	713	X	322	-0-	-391	-0-	322	1			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	358	1	505	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	264	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3254	-0-	-1644	-0-	663	1	2591	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4244	-0-	-236	-0-	500	1	3744	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4663	-0-	-137	-0-	278	1	4385	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

11	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4105	-0-	-907	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5171	-0-	-502	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5116	-0-	-374	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

11	4560	X	3445	-0-	-1115	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5090	-0-	-160	-0-	5090	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	400	1	4384	2	N	-0-					-0-
12	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	292	1	4975	2	N	-0-					-0-
01	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	214	1	3697	2	N	-0-					-0-
03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	295	1	4527	2	N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	245	1	3613	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

11	4080	X	3242	-0-	-838	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4008	-0-	-208	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3103	-0-	-229	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3162	-0-	-708	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	725	1	1802	2	Y	-0-					6
12	2387	X	1104	-0-	-1283	-0-	1104	1			Y	-0-					6
01	3193	X	1203	-0-	-1990	-0-	1203	1			Y	-0-					6
02	2884	X	450	-0-	-2434	-0-	449	1	1	9	Y	1	1	8			6
03	3193	X	1889	-0-	-1304	-0-	448	1	1441	2	Y	-0-					6
04	2520	X	189	-0-	-2331	-0-	189	1			Y	-0-					6

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
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	444	1	4466	2	N	-0-					55
12	3968	X	3898	-0-	-70	-0-	459	1	3439	2	N	-0-					55
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	459	1	3520	2	N	-0-					55
02	4256	X	2140	-0-	-2116	-0-	321	1	1818	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	459	1	3713	2	N	-0-					55
04	4560	X	3512	-0-	-1048	-0-	444	1	3068	2	N	-0-					55

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 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
11	3990	X	3665	-0-	-325	-0-	3665	2			Y	-0-					47
12	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2			Y	-0-					47
01	4123	X	3235	-0-	-888	-0-	3235	2			Y	-0-					47
02	3724	X	3463	-0-	-261	-0-	241	1	3220	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	267	1	4551	2	Y	3	3	8			47
							3	9									
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	258	1	4063	2	Y	-0-					47

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 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
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2048	-0-	-142	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1876	-0-	-294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1627	-0-	-203	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 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
11	1200	X	389	-0-	-811	-0-	389	1			N	-0-					-0-
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	403	1	1619	2	N	-0-					-0-
01	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	457	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	388	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	379	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	383	1	1575	2	N	-0-					-0-

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
11	1470	N	1065	-0-	-405	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1208	-0-	-172	-0-	1208	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
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2994	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2919	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2604	X	1520	-0-	-1084	-0-	1518	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5588	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2962	2	9	9	Y	8	8	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1184	1	3230	2	N	-0-					55
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	1223	1	2963	2	N	1	1	8			55
							1	9									
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1223	1	3760	2	N	-0-					55
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	1105	1	2708	2	N	4	4	8			55
							4	9									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1223	1	1957	2	N	-0-					55
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1184	1	2956	2	N	3	3	8			55
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					15
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					15
01	2573	N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2			N	-0-					15
02	2380	N	204	-0-	-2176	-0-	204	2			N	-0-					15
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					15
04	3000	N	4377	-0-	1377	1377	4377	2			N	-0-					15

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

11	2970	X	2034	-0-	-936	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2053	-0-	-954	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1527	-0-	-1077	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1898	-0-	-802	-0-	1898	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

11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1870	-0-	-1154	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1	-0-	-3347	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	812	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	839	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	839	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	758	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	839	1	3010	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	811	1	2759	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	138	1	755	2	N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	186	1	1207	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	164	1	220	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	194	1	1635	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	138	1	1106	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	3727	-0-	927	927	3726	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	3	3	1			1
04	1590	N	1053	-0-	-537	-0-	1047	2	6	9	Y	5	5	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

11	0		724	-0-	724	4819	724	1			N	-0-					-0-
12	0		1576	-0-	1576	6395	1225	1	351	2	N	-0-					-0-
01	0		3727	-0-	3727	10122	1142	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	378	-0-	-10122	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	4092	X	707	-0-	-3385	-0-	401	1	306	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	1750	-0-	-1850	-0-	82	1	1668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1800	X	1704	-0-	-96	-0-	1701	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	6828	-0-	4028	4028	6827	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	1232	-0-	-1868	2160	1229	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3000	N	1608	-0-	-1392	768	1604	2	4	9	Y	4	4	1			1

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
11	2790	X	863	-0-	-1927	-0-	856	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2707	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	2619	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6542	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	2731	2	10	9	Y	9	7	1			3
04	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2651	2	10	9	Y	9	9	1			3

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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	4144	-0-	1344	1344	4143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1657	N	313	-0-	-1344	-0-	310	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1080	N	281	-0-	-799	-0-	279	2	2	9	Y	2	2	1			1

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
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	1289	1	7741	2	N	-0-					-0-
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
02	448	X	406	-0-	-42	-0-	406	1			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	454	1	7381	2	N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	1146	1	2815	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
11	6180	X	5366	-0-	-814	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4294	-0-	-2092	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	956	-0-	-3942	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4960	-0-	-52	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4849	-0-	-700	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3941	-0-	-1429	-0-	3941	2			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
11	3840	X	3666	-0-	-174	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3775	-0-	-193	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2937	-0-	-591	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	3565	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
11	2460	X	1678	-0-	-782	-0-	1671	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	2359	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2542	X	2310	-0-	-232	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4174	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2356	X	1675	-0-	-681	-0-	1667	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2280	X	1571	-0-	-709	-0-	1562	2	9	9	Y	8	8	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8460	X	7064	-0-	-1396	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7489	-0-	-509	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	1286	-0-	-7456	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	403	-0-	-7493	-0-	403	1			N	-0-					-0-
03	7502	X	289	-0-	-7213	-0-	289	1			N	-0-					-0-
04	7260	X	432	-0-	-6828	-0-	432	1			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
11	2100	X	751	-0-	-1349	-0-	751	1			N	-0-					-0-
12	0		547	-0-	547	547	415	1	132	2	N	-0-					-0-
01	0		734	-0-	734	1281	734	1			N	-0-					-0-
02	2156	X	643	-0-	-1513	-0-	643	1			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	750	X	640	-0-	-110	-0-	640	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 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
11	8310	X	2454	-0-	-5856	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	108	-0-	-8479	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
03	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
04	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	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
11	0		101	-0-	101	1365	101	2			Y	-0-					-0-
12	0		1035	-0-	1035	2400	1035	2			Y	-0-					-0-
01	0		644	-0-	644	3044	644	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	3190	2946	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	419	-0-	-2681	509	419	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	197	-0-	-509	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1633	-0-	1633	3044	1630	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	0		1491	-0-	1491	4535	1490	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	0		1412	-0-	1412	5947	1411	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	4714	-0-	1914	7861	4713	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	1342	-0-	-1758	6103	1339	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3000	N	1872	-0-	-1128	4975	1868	2	4	9	Y	4	4	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
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	422	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	519	1	313	2	N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	570	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	604	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	679	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	500	1	1475	2	N	-0-					-0-

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
11	5520	X	5429	-0-	-91	-0-	167	1	5262	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3124	-0-	-2208	-0-	161	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	2627	-0-	-3728	-0-	332	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4203	-0-	-1537	-0-	333	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	272	1	4656	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4929	-0-	-501	-0-	194	1	4735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	120	1	3931	2	N	-0-					-0-
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	124	1	2483	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	124	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	112	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	124	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	120	1	2994	2	N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

11	3540	X	2829	-0-	-711	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3034	-0-	-102	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3182	-0-	-238	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

11	4260	X	2443	-0-	-1817	-0-	2443	2			N	-0-					70
12	4402	X	3767	-0-	-635	-0-	3767	2			N	-0-					70
01	4402	X	3624	-0-	-778	-0-	3624	2			N	-0-					70
02	3696	X	3164	-0-	-532	-0-	3163	2	1	9	N	1	1	8			70
03	3782	X	3748	-0-	-34	-0-	3748	2			N	-0-					70
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					70

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

11	2790	X	36	-0-	-2754	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	156	-0-	-2665	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2820	-0-	-1	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
04	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

11	5730	X	3450	-0-	-2280	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5774	-0-	-147	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5692	-0-	-229	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5018	-0-	-274	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4148	-0-	-1618	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					11
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					11
01	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	3406	2			Y	-0-					11
02	3584	X	3437	-0-	-147	-0-	3437	2			Y	-0-					11
03	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3951	2			Y	-0-					11
04	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			Y	-0-					11

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
11	3600	X	2177	-0-	-1423	-0-	2166	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	4	4	1			2
01	7254	X	1056	-0-	-6198	-0-	1053	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7331	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	7161	X	2863	-0-	-4298	-0-	2849	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2333	2	17	9	Y	15	15	1			4

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
11	7410	X	6875	-0-	-535	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7095	-0-	-562	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6355	-0-	-1271	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4457	-0-	-2011	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5897	-0-	-1202	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5824	-0-	-1046	-0-	5824	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	740	3539	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2094	N	1354	-0-	-740	-0-	1351	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1205	2	3	9	Y	3	3	1			1

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
11	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1856	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1835	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	4477	-0-	1677	1677	4476	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	1913	-0-	-1187	490	1907	2	6	9	Y	5	4	1			2
04	2335	N	1845	-0-	-490	-0-	1838	2	7	9	Y	6	6	1			2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 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
11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	3840	X	3052	-0-	-788	-0-	3052	2			N	-0-					92
12	3968	X	2491	-0-	-1477	-0-	2489	2	2	9	N	2	77	1			17
01	4309	X	3962	-0-	-347	-0-	3962	2			N	-0-					17
02	3892	X	3715	-0-	-177	-0-	112	1	3603	2	N	-0-					17
03	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	98	1	3473	2	N	14					31
							15	9									
04	3840	X	2078	-0-	-1762	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					31

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

11	3930	X	2844	-0-	-1086	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

11	4440	X	3997	-0-	-443	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4248	-0-	-61	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 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
11	0		134	-0-	134	135	134	1			N	-0-					-0-
12	0		9779	-0-	9779	9914	350	1	9429	2	N	-0-					-0-
01	0		726	-0-	726	10640	726	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	2428	-0-	-372	10268	577	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	11004	X	736	-0-	-10268	-0-	736	1			N	-0-					-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	619	1	311	2	N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2707	-0-	-176	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2564	-0-	-96	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2575	-0-	-275	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

11	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2303	-0-	-1200	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	340	1	1873	2	N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	320	1	937	2	N	-0-					-0-
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	288	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	2004	-0-	-40	-0-	247	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	298	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	313	1	1586	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3215	-0-	-1525	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2350	-0-	-2548	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	1538	-0-	-3360	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2319	-0-	-1237	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	160	-0-	-3715	-0-	160	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	105	-0-	-3105	-0-	105	1			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1778	-0-	-1732	-0-	222	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	500	-0-	-3127	-0-	45	1	455	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2166	-0-	-2298	-0-	278	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	447	1	3899	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	181	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	185	1	3840	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	3190	2			Y	-0-					37
12	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			Y	-0-					37
01	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			Y	-0-					37
02	3080	X	2729	-0-	-351	-0-	2729	2			Y	-0-					37
03	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			Y	-0-					37
04	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	2939	2			Y	-0-					37

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3335	-0-	-613	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3501	-0-	-870	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4075	-0-	-155	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3761	-0-	-139	-0-	3751	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4267	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4627	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	3882	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	4470	X	3387	-0-	-1083	-0-	3374	2	13	9	Y	12	12	1			4

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1409	-0-	1409	2137	909	1	500	2	N	-0-					-0-
12	0		895	-0-	895	3032	895	1			N	-0-					-0-
01	0		720	-0-	720	3752	720	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	655	-0-	-2145	1607	655	1			N	-0-					-0-
03	2831	N	1224	-0-	-1607	-0-	806	1	418	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3822	-0-	-318	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6181	-0-	-149	-0-	6180	2	1	9	Y	1					71
12	6541	X	6091	-0-	-450	-0-	6091	2			Y	-0-					71
01	6479	X	6322	-0-	-157	-0-	6322	2			Y	-0-					71
02	5768	X	5471	-0-	-297	-0-	5471	2			Y	-0-					71
03	6386	X	6281	-0-	-105	-0-	6281	2			Y	-0-					71
04	6180	X	5961	-0-	-219	-0-	5961	2			Y	-0-					71

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2192	2			Y	-0-					14
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	Y	6	9	1			11
01	2449	N	1380	-0-	-1069	-0-	1380	2			Y	-0-					11
02	2044	N	1341	-0-	-703	-0-	1341	2			Y	-0-					11
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	Y	1	1	8			11
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					11

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4302	-0-	-378	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4003	-0-	-554	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3384	-0-	-1173	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2519	-0-	-1485	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2491	-0-	-1942	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1828	-0-	-2462	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

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
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	610	-0-	-2554	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2658	-0-	-1744	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	922	-0-	-3338	-0-	922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3930	X	3627	-0-	-303	-0-	178	1	3449	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	184	1	3733	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3629	-0-	-773	-0-	181	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2706	-0-	-1270	-0-	170	1	2536	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3653	-0-	-749	-0-	159	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3244	-0-	-536	-0-	87	1	3157	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3949	-0-	-531	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4486	-0-	-474	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4106	-0-	-694	-0-	4106	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

11	2130	N	1162	-0-	-968	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	932	-0-	-160	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	551	-0-	-1495	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	570	-0-	-660	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

11	1620	X	862	-0-	-758	-0-	862	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	95	-0-	-1579	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	6152	-0-	3352	3352	6152	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3819	-0-	719	4071	357	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7635	-0-	4635	8706	7635	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

11	2610	X	815	-0-	-1795	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4244	-0-	-712	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4537	-0-	-773	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2130	N	1797	-0-	-333	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	444	-0-	-1726	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1491	-0-	-189	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3968	-0-	868	868	3968	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2849	-0-	-151	717	2849	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
11	4200	X	4198	-0-	-2	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3668	-0-	-252	-0-	232	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	267	1	3902	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	258	1	3789	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
11	3000	N	3513	-0-	513	513	1251	1	2262	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3631	-0-	531	1044	1342	1	2289	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3084	-0-	-16	1028	1445	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	3023	X	1995	-0-	-1028	-0-	1995	1			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	1217	1	3015	2	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	664	1	2164	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
11	1350	X	451	-0-	-899	-0-	404	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	560	1	461	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	522	1	1401	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	868	X	685	-0-	-183	-0-	264	1	415	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1023	X	16	-0-	-1007	-0-	8	1	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	1860	X	40	-0-	-1820	-0-	38	1	2	2	Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	4107	2			Y	-0-					44
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4203	2	54	9	Y	49	76	1			17
01	4247	X	4093	-0-	-154	-0-	4093	2			Y	-0-					17
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					17
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					17
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-			-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1	1	5802	2	N	-0-			-0-
01	6262	X	4536	-0-	-1726	-0-	95	1	4441	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	3117	-0-	-2539	-0-	120	1	2997	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	4383	-0-	-1879	-0-	108	1	4275	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	56	1	5369	2	N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3351	-0-	-400	-0-	3351	2			N	-0-			-0-
01	3875	X	2533	-0-	-1342	-0-	2533	2			N	-0-			-0-
02	3500	X	2782	-0-	-718	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3235	-0-	-640	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	3192	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4571	-0-	-649	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
12	5394	X	4901	-0-	-493	-0-	4901	2			N	-0-			-0-
01	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	4473	-0-	-511	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-			-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
02	3808	X	3445	-0-	-363	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
03	4216	X	3460	-0-	-756	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
04	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	3877	2			N	-0-			-0-

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
11	7860	X	7433	-0-	-427	-0-	7433	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	4967	-0-	-3155	-0-	1179	1	3788	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	5365	-0-	-2478	-0-	1223	1	4142	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	3990	-0-	-3094	-0-	1105	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	4256	-0-	-3587	-0-	1085	1	3171	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	4656	-0-	-2784	-0-	1184	1	3472	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4213	-0-	-491	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4406	-0-	-802	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4827	-0-	-213	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

11	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5412	-0-	-757	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6125	-0-	-168	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5927	-0-	-242	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

11	8310	X	48	-0-	-8262	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	63	-0-	-8245	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2439	-0-	-221	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2640	-0-	-210	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	262	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	357	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2016	-0-	-836	-0-	679	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1922	-0-	-1186	-0-	322	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	634	-0-	-2807	-0-	67	1	567	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2481	-0-	-849	-0-	188	1	2293	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

11	3240	X	2563	-0-	-677	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	1473	-0-	-1875	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
01	0		2395	-0-	2395	2395	2395	2			Y	-0-					-0-
02	5703	X	3308	-0-	-2395	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			Y	-0-					-0-
04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

11	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	4625	2			Y	-0-					46
12	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			Y	-0-					46
01	4805	X	4219	-0-	-586	-0-	4219	2			Y	-0-					46
02	4312	X	3520	-0-	-792	-0-	3520	2			Y	-0-					46
03	4774	X	3822	-0-	-952	-0-	3822	2			Y	-0-					46
04	4620	X	3739	-0-	-881	-0-	3739	2			Y	-0-					46

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

11	3750	X	2555	-0-	-1195	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4180	-0-	-563	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2560	-0-	-1724	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4685	-0-	-585	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4691	-0-	-409	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

11	5640	X	2042	-0-	-3598	-0-	259	1	1783	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	3037	-0-	-2791	-0-	255	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	3090	-0-	-2738	-0-	227	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	414	1	4752	2	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	918	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	491	1	4014	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3098	-0-	-38	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2974	-0-	-626	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1619	-0-	-1381	6755	1619	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	255	-0-	-2845	3910	255	2			N	-0-					-0-
01	3910	X	-0-	-0-	-3910	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	990	-0-	-494	-0-	241	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	539	-0-	-1104	-0-	267	1	272	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	215	-0-	-1375	-0-	215	1			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
04	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	309	-0-	-2391	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2449	X	199	-0-	-2250	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

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
11	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4078	-0-	-107	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	928	1	4454	2	N	-0-			-0-
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	905	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4681	-0-	-341	-0-	953	1	3728	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	761	1	3969	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
11	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	2			N	-0-			-0-
12	8494	X	7853	-0-	-641	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
01	8277	X	6582	-0-	-1695	-0-	6582	2			N	-0-			-0-
02	7476	X	6935	-0-	-541	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	7453	-0-	-762	-0-	7453	2			N	-0-			-0-
04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	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
11	7020	X	6997	-0-	-23	-0-	6997	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7073	2			N	-0-			-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	6002	-0-	-522	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	6529	-0-	-694	-0-	6529	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	6379	-0-	-611	-0-	6379	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
11	3060	X	1557	-0-	-1503	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
12	2945	X	1912	-0-	-1033	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
01	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-			-0-
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	3615	-0-	-322	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
01	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	3437	-0-	-343	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
03	4185	X	3733	-0-	-452	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	3579	-0-	-471	-0-	3579	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
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	665	1	3396	2	N	-0-			-0-
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	637	1	3621	2	N	-0-			-0-
01	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	517	1	652	2	N	-0-			-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	597	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	610	1	2379	2	N	-0-			-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	776	1	3567	2	N	-0-			-0-

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
11	5640	X	4374	-0-	-1266	-0-	649	1	3725	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4119	-0-	-1709	-0-	1041	1	3078	2	N	-0-			-0-
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	714	1	5504	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2457	-0-	-1631	-0-	982	1	1475	2	N	-0-			-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	740	1	6191	2	N	-0-			-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	765	1	5833	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5982	-0-	-1428	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6246	-0-	-791	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5215	-0-	-1853	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4253	-0-	-2131	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5683	-0-	-1385	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5636	-0-	-394	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

11	4770	X	3019	-0-	-1751	-0-	3007	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4216	X	2201	-0-	-2015	-0-	2197	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3472	X	2582	-0-	-890	-0-	2578	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6443	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3245	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4165	2	17	9	Y	15	15	1			4

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

11	0		141	-0-	141	283	141	1			N	-0-					-0-
12	0		2908	-0-	2908	3191	286	1	2622	2	N	-0-					-0-
01	0		2501	-0-	2501	5692	285	1	2216	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2239	-0-	-561	5131	244	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2341	-0-	-759	4372	116	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2319	-0-	-681	3691	111	1	2208	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

11	4560	X	3532	-0-	-1028	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	384	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	343	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	257	1	4439	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2917	-0-	-1392	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2533	-0-	-1415	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2587	-0-	-1784	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2776	-0-	-1454	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 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
11	6360	X	6352	-0-	-8	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	69	-0-	-6503	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	3765	-0-	-2807	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 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
11	4650	X	3054	-0-	-1596	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	2974	-0-	-1831	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 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
11	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	3717	-0-	-1379	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5678	-0-	-22	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8102	-0-	-658	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8228	-0-	-824	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8117	-0-	-1028	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6770	-0-	-1490	-0-	92	1	6678	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8152	-0-	-559	-0-	98	1	8054	2	N	-0-					-0-
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 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
11	11340	X	10038	-0-	-1302	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10886	-0-	-832	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	8478	-0-	-3240	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8185	-0-	-2147	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10469	-0-	-412	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10265	-0-	-265	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5067	-0-	5067	10818	89	1	4978	2	N	-0-					-0-
12	0		4154	-0-	4154	14972	111	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	0		4531	-0-	4531	19503	5	1	4526	2	N	-0-					-0-
02	20987	X	1484	-0-	-19503	-0-	29	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	113	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	28	1	3221	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1172	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1223	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	1223	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4031	-0-	-225	-0-	1105	1	2926	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1220	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4069	-0-	-971	-0-	944	1	3125	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	141	1	6945	2	N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	273	1	6518	2	N	-0-					-0-
01	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	166	1	6514	2	N	-0-					-0-
02	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	198	1	5852	2	N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	148	1	5997	2	N	-0-					-0-
04	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	158	1	6384	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	1491	-0-	-3339	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	1682	-0-	-3309	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5825	-0-	-295	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	416	1	8159	2	N	-0-					-0-
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	1	1	7945	2	N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7158	-0-	-1662	-0-	7158	2			N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6795	-0-	-165	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6686	-0-	-506	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5927	-0-	-597	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6497	-0-	-540	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6566	-0-	-244	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	163	1	2479	2	N	-0-					-0-
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	169	1	2575	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2336	-0-	-485	-0-	169	1	2167	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1745	-0-	-803	-0-	152	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	621	-0-	-2200	-0-	169	1	452	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	163	-0-	-2507	-0-	163	1			N	-0-					-0-

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
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6036	-0-	-908	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5904	-0-	-368	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6246	-0-	-884	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	1961	-0-	-4939	-0-	1961	2			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
11	3240	X	2797	-0-	-443	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3315	-0-	-312	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2741	-0-	-535	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	1672	-0-	-1645	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	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
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3940	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2978	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2653	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5361	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3162	X	2211	-0-	-951	-0-	2203	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	3060	X	2284	-0-	-776	-0-	2275	2	9	9	Y	8	8	1			2

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
11	6510	X	4583	-0-	-1927	-0-	420	1	4163	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	434	1	6119	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	4976	-0-	-1720	-0-	434	1	4542	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	392	-0-	-5432	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	6541	X	4629	-0-	-1912	-0-	434	1	4195	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5784	-0-	-546	-0-	420	1	5364	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
11	1710	X	1521	-0-	-189	-0-	1518	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	5855	-0-	3055	3055	5854	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	1877	-0-	-1223	1832	1873	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	3000	N	1615	-0-	-1385	447	1609	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
11	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	90	1	1885	2	Y	-0-					12
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	26	1	2853	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2849	2	4	9	Y	4	4	8			12
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1873	2	4	9	Y	4	4	8			12
03	2883	N	1269	-0-	-1614	-0-	1	1	1260	2	Y	7	7	8			12
							8	9									
04	2760	N	111	-0-	-2649	-0-	87	1	24	9	Y	22	4	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		1851	-0-	1851	1851	1851	2			N	-0-					64
12	0		4387	-0-	4387	6238	4387	2			N	-0-					64
01	0		5101	-0-	5101	11339	5101	2			N	-0-					64
02	17074	X	5735	-0-	-11339	-0-	5735	2			N	-0-					64
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					64
04	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2938	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4217	-0-	-898	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4121	-0-	-499	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5074	-0-	-41	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4450	-0-	-500	-0-	86	1	4364	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

11	3480	X	2387	-0-	-1093	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2307	-0-	-1289	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2925	-0-	-671	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2761	-0-	-151	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	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

11	5250	X	5205	-0-	-45	-0-	5192	2	13	9	Y	12	12	1			3
12	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5066	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5735	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6323	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5448	2	18	9	Y	16	13	1			5
04	5550	X	2337	-0-	-3213	-0-	2317	2	20	9	Y	18	18	1			5

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3780	-0-	-126	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3691	-0-	-122	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3032	-0-	-412	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2659	-0-	-1123	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2963	-0-	-697	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

11	0		13090	-0-	13090	40199	4	1	13086	2	N	-0-					-0-
12	0		10191	-0-	10191	50390	10191	2			N	-0-					-0-
01	0		1752	-0-	1752	52142	500	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	53684	X	1542	-0-	-52142	-0-	1065	1	477	2	N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	851	1	4907	2	N	-0-					-0-
04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
01	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	198	1	6643	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5143	-0-	-569	-0-	208	1	4935	2	N	-0-					-0-
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5120	-0-	-1000	-0-	217	1	4903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		1495	-0-	1495	17602	465	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	0		4329	-0-	4329	21931	406	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	0		2916	-0-	2916	24847	539	1	2377	2	N	-0-					-0-
02	25937	X	1090	-0-	-24847	-0-	220	1	870	2	N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	466	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	407	1	2460	2	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
11	6330	X	5593	-0-	-737	-0-	1184	1	4409	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	759	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	3305	-0-	-3236	-0-	610	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2966	-0-	-2942	-0-	588	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	1985	-0-	-4556	-0-	961	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	3440	-0-	-2290	-0-	717	1	2723	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
11	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5632	-0-	-52	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5544	-0-	-749	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			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
11	9960	X	8588	-0-	-1372	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9104	-0-	-1188	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9000	-0-	-858	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8627	-0-	-53	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8822	-0-	-788	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	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
11	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			Y	-0-					43
12	4433	X	2531	-0-	-1902	-0-	2531	2			Y	-0-					43
01	4371	X	3593	-0-	-778	-0-	3591	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	3920	X	3662	-0-	-258	-0-	3662	2			Y	-0-					43
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4369	2	1	9	Y	1	1	8			43
04	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	3819	2	2	9	Y	2	2	8			43

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
11	0		16016	-0-	16016	19933	1184	1	14832	2	N	-0-					-0-
12	0		2463	-0-	2463	22396	1080	1	1383	2	N	-0-					-0-
01	0		3601	-0-	3601	25997	1203	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	26904	X	907	-0-	-25997	-0-	907	1			N	-0-					-0-
03	2139	X	59	-0-	-2080	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	1149	-0-	-921	-0-	1149	1			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 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
11	2592	N	2397	-0-	-195	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1501	-0-	-263	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1086	-0-	-867	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1322	-0-	-568	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	459	1	361	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	459	-0-	-1432	-0-	459	1			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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
11	2640	X	399	-0-	-2241	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	221	-0-	-2507	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2	-0-	-2540	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	366	-0-	-642	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	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
11	3810	X	3240	-0-	-570	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	104	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	127	1	5967	2	N	-0-					-0-
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	138	1	5257	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
11	3780	X	3609	-0-	-171	-0-	3609	2			Y	-0-					29
12	3813	X	3675	-0-	-138	-0-	3675	2			Y	-0-					29
01	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3671	2			Y	-0-					29
02	3416	X	3288	-0-	-128	-0-	3288	2			Y	-0-					29
03	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	3543	2			Y	-0-					29
04	3600	X	3444	-0-	-156	-0-	3444	2			Y	-0-					29

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
11	3120	X	432	-0-	-2688	-0-	432	1			N	-0-					-0-
12	0		3895	-0-	3895	3895	808	1	3087	2	N	-0-					-0-
01	0		5644	-0-	5644	9539	489	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	14365	X	4826	-0-	-9539	-0-	462	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	544	1	4975	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
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	444	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	459	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	459	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	414	1	2725	2	N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	459	1	2609	2	N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	444	1	1534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2160	X	1734	-0-	-426	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1156	-0-	-636	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1793	-0-	-191	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2293	-0-	-2807	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2297	-0-	-2167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4144	-0-	-258	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	868	-0-	-224	-0-	868	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	8	-0-	-1201	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2965	-0-	-31	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3147	-0-	-63	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
01	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7071	-0-	-517	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7864	-0-	-537	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7746	-0-	-384	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		285	-0-	285	559	285	1			N	-0-			-0-
12	0		991	-0-	991	1550	326	1	665	2	N	-0-			-0-
01	0		1724	-0-	1724	3274	363	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202	2072	274	1	1324	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2049	-0-	-1051	1021	122	1	1927	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	102	-0-	-1158	-0-	102	1			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
11	4740	X	2955	-0-	-1785	-0-	120	1	2835	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	1977	-0-	-2859	-0-	124	1	1853	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	2344	-0-	-2399	-0-	124	1	2220	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	2804	-0-	-1060	-0-	112	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	124	1	3345	2	N	-0-			-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	120	1	4476	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
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	685	1	1852	2	N	-0-			-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	694	1	1728	2	N	-0-			-0-
01	2387	N	1590	-0-	-797	-0-	745	1	845	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1999	-0-	-325	-0-	871	1	1128	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	1129	-0-	-1289	-0-	1129	1			N	-0-			-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	614	1	988	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-			-0-
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7682	2			N	-0-			-0-
02	7728	X	6817	-0-	-911	-0-	6817	2			N	-0-			-0-
03	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7076	-0-	-1204	-0-	7076	2			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
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	539	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	557	1	394	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2202	-0-	-526	-0-	557	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	503	1	2304	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2085	-0-	-953	-0-	557	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	539	1	3580	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
11	6240	X	4332	-0-	-1908	-0-	4332	2			N	-0-			75
12	0		7131	-0-	7131	7131	7131	2			N	-0-			75
01	0		6471	-0-	6471	13602	6471	2			N	-0-			75
02	19324	X	5722	-0-	-13602	-0-	5722	2			N	-0-			75
03	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	2			N	-0-			75
04	6600	X	5931	-0-	-669	-0-	5931	2			N	-0-			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

11	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3774	-0-	-349	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3441	-0-	-199	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	294	1	2842	2	N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	331	1	2966	2	N	-0-					-0-
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	339	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2828	-0-	-56	-0-	328	1	2500	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	369	1	2621	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	413	1	2556	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2721	-0-	-1185	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2976	-0-	-412	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	0		2789	-0-	2789	7503	324	1	2465	2	N	-0-					-0-
12	0		384	-0-	384	7887	384	1			N	-0-					-0-
01	0		436	-0-	436	8323	436	1			N	-0-					-0-
02	8685	X	362	-0-	-8323	-0-	362	1			N	-0-					-0-
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	548	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	242	1	2849	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	3990	X	3599	-0-	-391	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3885	-0-	-343	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3301	-0-	-989	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3500	-0-	-3	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2906	-0-	-514	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	1392	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2004	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2800	N	7325	-0-	4525	4525	7323	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	N	1908	-0-	-1192	3333	1901	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	3000	N	1892	-0-	-1108	2225	1884	2	8	9	Y	7	7	1			2

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

11	2970	X	2654	-0-	-316	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2657	-0-	-59	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

11	0		3694	-0-	3694	4976	3694	2			N	-0-					-0-
12	0		823	-0-	823	5799	823	2			N	-0-					-0-
01	0		2629	-0-	2629	8428	2629	2			N	-0-					-0-
02	11804	X	3376	-0-	-8428	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	900	-0-	-2200	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1854	-0-	-1146	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

11	0		93	-0-	93	93	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0		5972	-0-	5972	6065	5971	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6065					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3265					Y	1	1	1			-0-
03	3265	X	-0-	-0-	-3265	-0-					Y	2	1	1			1
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	2	2	1			1

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

11	0		3618	-0-	3618	3618	3618	2			Y	-0-					11
12	0		3826	-0-	3826	7444	3826	2			Y	-0-					11
01	0		7996	-0-	7996	15440	7994	2	2	9	Y	2	2	8			11
02	23201	X	7761	-0-	-15440	-0-	7757	2	4	9	Y	4	4	8			11
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	555	1	7347	2	Y	6	6	8			11
							7	9									
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6619	2	3	9	Y	3	3	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3450	X	3130	-0-	-320	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

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
11	4740	X	3916	-0-	-824	-0-	3886	2	30	9	Y	27					40
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			Y	-0-					40
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					40
02	4816	X	3625	-0-	-1191	-0-	3625	2			Y	-0-					40
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			Y	-0-					40
04	5370	X	3983	-0-	-1387	-0-	3983	2			Y	-0-					40

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
11	3840	X	439	-0-	-3401	-0-	439	1			N	-0-					-0-
12	3968	X	1522	-0-	-2446	-0-	483	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	567	-0-	-3401	-0-	567	1			N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	1519	X	1098	-0-	-421	-0-	543	1	555	2	N	-0-					-0-
04	1470	X	380	-0-	-1090	-0-	380	1			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
11	0		374	-0-	374	951	374	1			N	-0-					-0-
12	0		90	-0-	90	1041	90	1			N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	1098	57	1			N	-0-					-0-
02	1203	X	105	-0-	-1098	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	589	X	87	-0-	-502	-0-	87	1			N	-0-					-0-
04	360	X	24	-0-	-336	-0-	24	1			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2204	-0-	-8	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2082	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
11	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2479	-0-	-69	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	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
11	3060	X	356	-0-	-2704	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	558	X	337	-0-	-221	-0-	337	1			N	-0-					-0-
01	589	X	199	-0-	-390	-0-	199	1			N	-0-					-0-
02	532	X	292	-0-	-240	-0-	292	1			N	-0-					-0-
03	589	X	301	-0-	-288	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3750	X	3281	-0-	-469	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2585	-0-	-794	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

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
11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4184	2	20	9	Y	18					49
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4946	2	3	9	Y	3	50	1			2
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					2
02	3920	X	3908	-0-	-12	-0-	3908	2			Y	-0-					2
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6681	2	13	9	Y	12					14
04	4320	X	4300	-0-	-20	-0-	4300	2			Y	-0-					14

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
11	4140	X	1110	-0-	-3030	-0-	688	1	422	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2743	-0-	-1287	-0-	606	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	728	1	2579	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	1761	-0-	-2187	-0-	735	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	805	1	2570	2	N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	830	1	3827	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
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	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
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3341	-0-	-503	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2957	-0-	-515	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3177	-0-	-667	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3300	X	2584	-0-	-716	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2232	-0-	-232	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2470	-0-	-227	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1740	N	666	-0-	-1074	-0-	666	2			N	-0-			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	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
11	5700	X	5244	-0-	-456	-0-	5244	2			N	-0-			-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-			-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-			-0-
03	5828	X	5700	-0-	-128	-0-	5700	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5181	-0-	-459	-0-	5181	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	4500	X	3531	-0-	-969	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4125	-0-	-463	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	3863	-0-	-663	-0-	3863	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3585	-0-	-503	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	3734	-0-	-792	-0-	3734	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3598	-0-	-392	-0-	3598	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
11	3000	X	118	-0-	-2882	-0-	4	1	114	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	134	-0-	-2966	-0-	134	1			N	-0-			-0-
02	1708	X	220	-0-	-1488	-0-	12	1	208	2	N	-0-			-0-
03	837	X	305	-0-	-532	-0-	7	1	298	2	N	-0-			-0-
04	120	X	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	288	1	1881	2	N	-0-			-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	278	1	1854	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	455	1	1672	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1678	-0-	-338	-0-	312	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	554	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	570	1	1538	2	N	-0-			-0-

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
11	3000	N	3751	-0-	751	751	539	1	3212	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3425	-0-	325	1076	551	1	2874	2	N	-0-			-0-
01	4323	X	3247	-0-	-1076	-0-	550	1	2697	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	477	1	1855	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2962	-0-	-14	-0-	557	1	2405	2	N	-0-			-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	539	1	2358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	198	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5014	-0-	-163	-0-	229	1	4785	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3646	-0-	-601	-0-	256	1	3390	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	378	-0-	-5110	-0-	378	1			N	-0-					-0-
03	6076	X	2906	-0-	-3170	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	278	-0-	-5602	-0-	277	1	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	926	-0-	-1984	-0-	926	2			Y	-0-					38
12	3007	X	1667	-0-	-1340	-0-	1667	2			Y	-0-					38
01	2263	X	1090	-0-	-1173	-0-	1090	2			Y	-0-					38
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					38
03	1674	X	1149	-0-	-525	-0-	1149	2			Y	-0-					38
04	1050	N	163	-0-	-887	-0-	163	2			Y	-0-					38

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2342	-0-	-628	-0-	382	1	1960	2	Y	-0-					63
12	3100	N	3204	-0-	104	104	362	1	2823	2	Y	17	60	1			20
							19	9									
01	3100	N	3323	-0-	223	327	408	1	2915	2	Y	-0-					20
02	2444	N	2117	-0-	-327	-0-	154	1	1963	2	Y	-0-					20
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	256	1	3102	2	Y	-0-					20
04	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	411	1	2492	2	Y	-0-					20

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	147	-0-	-3697	-0-	147	1			N	-0-					-0-
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	95	-0-	-2257	-0-	95	1			N	-0-					-0-
03	186	X	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5906	-0-	-325	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5177	-0-	-451	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5193	-0-	-1038	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4779	-0-	-981	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1059	-0-	-441	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1582	-0-	-588	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3030	X	1087	-0-	-1943	-0-	1087	2			Y	-0-					77
12	3131	X	1780	-0-	-1351	-0-	1780	2			Y	-0-					77
01	3069	X	1866	-0-	-1203	-0-	1866	2			Y	-0-					77
02	2296	X	1971	-0-	-325	-0-	1970	2	1	9	Y	1	1	8			77
03	2542	X	1880	-0-	-662	-0-	1880	2			Y	-0-					77
04	1800	X	1100	-0-	-700	-0-	1100	2			Y	-0-					77

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 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
11	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	539	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	543	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	557	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2748	-0-	-360	-0-	503	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	539	1	2203	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2410	-0-	-920	-0-	499	1	1911	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 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
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	256	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	213	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	84	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	47	1	5147	2	N	-0-					-0-
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	18	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	90	1	4776	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 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
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					13
12	3348	X	1745	-0-	-1603	-0-	1745	2			Y	-0-					13
01	3286	X	2023	-0-	-1263	-0-	2023	2			Y	-0-					13
02	3192	X	3097	-0-	-95	-0-	3097	2			Y	-0-					13
03	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	3358	2			Y	-0-					13
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-	3029	2	22	9	Y	20					33

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	304	1	3792	2	N	-0-					-0-
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	318	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	348	1	4246	2	N	-0-					-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	270	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	300	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3846	-0-	-54	-0-	327	1	3519	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3832	-0-	3832	4505	918	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	5728	1223	1			N	-0-					-0-
01	0		1223	-0-	1223	6951	1223	1			N	-0-					-0-
02	8056	X	1105	-0-	-6951	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-

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
11	5820	X	2974	-0-	-2846	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	3039	-0-	-2975	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3724	-0-	-2166	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5149	-0-	-171	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 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
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	114	1	4659	2	N	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	41	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	32	1	5643	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3351	-0-	-1101	-0-	99	1	3252	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	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
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	218	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	164	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	173	1	2115	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	895	-0-	-1317	-0-	172	1	723	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	314	-0-	-2135	-0-	76	1	238	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	71	-0-	-2299	-0-	5	1	66	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
11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	241	1	2927	2	N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	267	1	2874	2	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	258	1	2876	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
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					67
12	3100	N	3334	-0-	234	234	94	1	3240	2	N	-0-					67
01	1736	N	84	-0-	-1652	-0-	84	1			N	-0-					67
02	1344	N	28	-0-	-1316	-0-	28	1			N	-0-					67
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					67
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			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
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1184	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2661	-0-	-1431	-0-	1223	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	3651	-0-	-1991	-0-	1223	1	2428	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3390	-0-	-1706	-0-	1105	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	2560	-0-	-3082	-0-	1223	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	1822	-0-	-3278	-0-	1184	1	638	2	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
11	1800	N	1272	-0-	-528	-0-	157	1	1115	2	Y	-0-					43
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	160	1	1491	2	Y	11	41	1			13
							12	9									
01	2015	N	1549	-0-	-466	-0-	126	1	1421	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
02	1176	N	867	-0-	-309	-0-	43	1	824	2	Y	-0-					13
03	1643	N	987	-0-	-656	-0-	67	1	917	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
04	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	127	1	936	2	Y	2	2	8			13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	813	1	3062	2	N	-0-					-0-
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	734	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	662	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	618	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	726	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	658	1	2533	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

11	4080	X	1894	-0-	-2186	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
12	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2610	-0-	-1310	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	131	1	4771	2	N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	126	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	40	1	5295	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3964	-0-	-852	-0-	117	1	3847	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	149	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4763	-0-	-397	-0-	85	1	4678	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

11	3000	X	979	-0-	-2021	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1171	-0-	-1774	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2241	-0-	-239	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

11	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3614	-0-	-1538	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3678	-0-	-2026	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	2718	-0-	-2772	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4796	-0-	-188	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5376	-0-	-142	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4917	-0-	-423	-0-	4917	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
11	7440	X	320	-0-	-7120	-0-	320	1			N	-0-					-0-
12	7440	X	431	-0-	-7009	-0-	431	1			N	-0-					-0-
01	6107	X	397	-0-	-5710	-0-	397	1			N	-0-					-0-
02	5320	X	2251	-0-	-3069	-0-	248	1	2003	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	370	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	303	1	6076	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
11	4140	X	4027	-0-	-113	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	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
11	2940	X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1996	-0-	-825	-0-	19	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2117	-0-	-704	-0-	1	1	2116	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1889	-0-	-659	-0-	18	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	9	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	646	-0-	-1394	-0-	87	1	559	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
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1158	1	5184	2	N	-0-					-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	1223	1	4882	2	N	-0-					-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	1223	1	5160	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1102	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	1223	1	4748	2	N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1039	1	4475	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
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3986	-0-	-64	-0-	3986	2			Y	-0-					14
12	4185	X	4132	-0-	-53	-0-	4121	2	11	9	Y	10	21	1			3
01	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	4177	2			Y	-0-					3
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			Y	-0-					3
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			Y	-0-					3
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1443	-0-	-1285	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2181	-0-	-199	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2521	-0-	-114	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2514	-0-	-246	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	288	1	4300	2	Y	-0-					14
12	3224	X	1757	-0-	-1467	-0-	248	1	1498	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
01	0		3890	-0-	3890	3890	200	1	3690	2	Y	-0-					3
02	7792	X	3902	-0-	-3890	-0-	176	1	3726	2	Y	-0-					3
03	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	181	1	3111	2	Y	-0-					3
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					3

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

11	0		35	-0-	35	377	35	2			N	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	391	14	2			N	-0-					-0-
01	0		601	-0-	601	992	601	2			N	-0-					-0-
02	1238	N	246	-0-	-992	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

11	4440	X	1884	-0-	-2556	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	82	-0-	-4506	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	X	1336	-0-	-764	-0-	1336	1			N	-0-					-0-
03	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	911	1	1214	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

11	3570	X	2893	-0-	-677	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2572	-0-	-621	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 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
11	6600	X	2511	-0-	-4089	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6272	-0-	-455	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5881	-0-	-1019	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

11	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2016	-0-	-1549	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2811	-0-	-297	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1947	-0-	-1143	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

11	4020	X	2503	-0-	-1517	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3549	-0-	-315	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4376	-0-	-367	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3947	-0-	-643	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3570	X	2238	-0-	-1332	-0-	399	1	1771	2	N	62					165
							68	9									
12	3503	X	2797	-0-	-706	-0-	390	1	2406	2	N	1	160	1			6
							1	9									
01	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	372	1	2391	2	N	-0-					6
02	2716	X	1587	-0-	-1129	-0-	359	1	1228	2	N	-0-					6
03	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	398	1	1713	2	N	8					14
							9	9									
04	2700	X	2508	-0-	-192	-0-	386	1	2122	2	N	-0-					14

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	0		6417	-0-	6417	14015	607	1	5810	2	N	-0-					-0-
12	0		12419	-0-	12419	26434	515	1	11904	2	N	-0-					-0-
01	0		13216	-0-	13216	39650	419	1	12797	2	N	-0-					-0-
02	51333	X	11683	-0-	-39650	-0-	334	1	11349	2	N	-0-					-0-
03	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	246	1	11078	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 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
11	6390	X	3466	-0-	-2924	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4604	-0-	-1999	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2409	-0-	-1249	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1453	-0-	-1795	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3220	-0-	-1399	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 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
11	8850	X	8326	-0-	-524	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8072	-0-	-1073	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8273	-0-	-872	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6385	-0-	-1735	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8684	-0-	-89	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8018	-0-	-322	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 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
11	3000	N	8468	-0-	5468	9795	812	1	7656	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1118	-0-	-1982	7813	839	1	279	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	1635	-0-	-7813	-0-	839	1	796	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	766	-0-	-578	-0-	758	1	8	2	N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	839	1	3660	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	812	1	3261	2	N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 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
11	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	58	-0-	-2484	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	56	-0-	-2404	-0-	56	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 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
11	6450	X	5951	-0-	-499	-0-	5895	2	56	9	Y	51					57
12	6665	X	6134	-0-	-531	-0-	6134	2			Y	-0-					57
01	6665	X	5007	-0-	-1658	-0-	5007	2			Y	-0-					57
02	6020	X	4923	-0-	-1097	-0-	4923	2			Y	-0-					57
03	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			Y	-0-					57
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	5781	2			Y	-0-					57

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6695	-0-	-925	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
12	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5712	-0-	-644	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7444	-0-	-1515	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7245	-0-	-1425	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	900	1	1139	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1030	1	2385	2	N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	947	1	1933	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2976	X	2630	-0-	-346	-0-	839	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	794	1	1042	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	3966	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4476	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4526	X	4465	-0-	-61	-0-	4462	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5356	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4428	2	13	9	Y	12	10	1			4
04	4320	X	4081	-0-	-239	-0-	4067	2	14	9	Y	13	13	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
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
11	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5525	-0-	-241	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5338	-0-	-583	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2521	-0-	-2827	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	356	-0-	-5565	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	74	-0-	-5266	-0-	74	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5520	X	5000	-0-	-520	-0-	246	1	4754	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5210	-0-	-494	-0-	245	1	4965	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4800	-0-	-1090	-0-	240	1	4560	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3628	-0-	-1692	-0-	228	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5016	-0-	-874	-0-	218	1	4798	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4518	-0-	-522	-0-	122	1	4396	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3360	X	163	-0-	-3197	-0-	163	1			N	-0-					-0-
12	3410	X	386	-0-	-3024	-0-	169	1	217	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	390	-0-	-3051	-0-	169	1	221	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	152	-0-	-2956	-0-	152	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	169	-0-	-3024	-0-	169	1			N	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	163	1	1590	2	N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4575	-0-	-478	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4371	-0-	-1023	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3876	-0-	-996	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4448	-0-	-592	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

11	5130	X	4485	-0-	-645	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4473	-0-	-828	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5036	-0-	-265	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4413	-0-	-375	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1184	1	3092	2	N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	454	1	2800	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2922	-0-	-240	-0-	482	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2389	-0-	-719	-0-	442	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	1306	1	2100	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2363	-0-	-2163	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

11	4080	X	2615	-0-	-1465	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3162	-0-	-1054	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3458	-0-	-98	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3641	-0-	-199	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

11	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2493	-0-	-979	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2558	-0-	-578	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

11	4470	X	383	-0-	-4087	-0-	383	1			N	-0-					-0-
12	4619	X	524	-0-	-4095	-0-	524	1			N	-0-					-0-
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	227	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	216	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	334	1			N	-0-					-0-
04	4950	X	387	-0-	-4563	-0-	387	1			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

11	2580	X	2245	-0-	-335	-0-	2245	2			Y	-0-					26
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					26
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					26
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					26
03	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			Y	-0-					26
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

11	2730	X	1692	-0-	-1038	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1875	-0-	-585	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3930	X	2525	-0-	-1405	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	754	-0-	-3307	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	982	-0-	-3079	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	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
11	2820	N	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			Y	-0-					27
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					27
01	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	2874	2			Y	-0-					27
02	2604	N	1808	-0-	-796	-0-	1808	2			Y	-0-					27
03	2821	N	2443	-0-	-378	-0-	2443	2			Y	-0-					27
04	2790	N	1617	-0-	-1173	-0-	1617	2			Y	-0-					27

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
11	2040	N	1890	-0-	-150	-0-	1890	2			N	-0-					214
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					214
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	2			N	-0-					214
02	1764	N	1029	-0-	-735	-0-	1029	2			N	-0-					214
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					214
04	1770	N	1074	-0-	-696	-0-	1074	2			N	-0-					214

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
11	0		479	-0-	479	906	479	1			N	-0-					-0-
12	0		613	-0-	613	1519	613	1			N	-0-					-0-
01	0		874	-0-	874	2393	874	1			N	-0-					-0-
02	3013	X	620	-0-	-2393	-0-	620	1			N	-0-					-0-
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	1			N	-0-					-0-
04	840	X	611	-0-	-229	-0-	611	1			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
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-	444	1	2196	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	459	-0-	-2641	-0-	459	1			N	-0-					-0-
01	3379	X	459	-0-	-2920	-0-	459	1			N	-0-					-0-
02	3052	X	414	-0-	-2638	-0-	414	1			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					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
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5841	-0-	-80	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6273	-0-	-51	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5809	-0-	-311	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	8780	-0-	-4810	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-					-0-
01	14198	X	2828	-0-	-11370	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	115	-0-	-12709	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11154	-0-	-1680	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8333	-0-	-457	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2931	-0-	-249	-0-	539	1	2392	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3011	-0-	-275	-0-	557	1	2454	2	N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	557	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	503	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	557	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	539	1	4120	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

11	4740	X	4324	-0-	-416	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4164	-0-	-260	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4328	-0-	-232	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

11	5730	X	4805	-0-	-925	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3977	-0-	-1572	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4230	-0-	-782	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4799	-0-	-750	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4865	-0-	-25	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

11	3540	X	2486	-0-	-1054	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

11	0		374	-0-	374	1117	284	2	90	9	N	82	105	1			88
12	0		1644	-0-	1644	2761	1644	2			N	-0-					88
01	0		1422	-0-	1422	4183	1422	2			N	-0-					88
02	2800	N	1071	-0-	-1729	2454	1071	2			N	-0-					88
03	3100	N	1406	-0-	-1694	760	1406	2			N	-0-					88
04	1841	N	1081	-0-	-760	-0-	1081	2			N	-0-					88

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	3150	X	244	-0-	-2906	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	2970	X	1643	-0-	-1327	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-					-0-
04	2915	N	2526	-0-	-389	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8010	X	7612	-0-	-398	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7745	-0-	-532	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5897	-0-	-1299	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8085	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
11	1980	N	1579	-0-	-401	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1747	-0-	-547	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2039	-0-	-255	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	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
11	3000	N	14533	-0-	11533	18849	679	1	13854	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	11163	-0-	8063	26912	847	1	10316	2	N	-0-					-0-
01	40935	X	14023	-0-	-26912	-0-	950	1	13073	2	N	-0-					-0-
02	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	940	1	8616	2	N	-0-					-0-
03	21679	X	21679	-0-	-0-	-0-	21679	2			N	-0-					-0-
04	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1183	1	6706	2	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
11	5760	X	5442	-0-	-318	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5428	-0-	-524	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4870	-0-	-478	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5460	-0-	-461	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5555	-0-	-415	-0-	5555	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
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
12	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	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
11	1920	X	1747	-0-	-173	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6495	-0-	3395	3395	6495	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	595					N	-0-					-0-
03	3100	N	4903	-0-	1803	2398	4903	2			N	-0-					-0-
04	2699	X	301	-0-	-2398	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	812	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	839	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	986	-0-	-1339	-0-	839	1	147	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	758	-0-	-1538	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		2992	-0-	2992	4345	912	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	0		883	-0-	883	5228	883	1			N	-0-					-0-
01	0		813	-0-	813	6041	813	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	539	-0-	-2261	3780	539	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	565	-0-	-2535	1245	565	1			N	-0-					-0-
04	1758	N	513	-0-	-1245	-0-	513	1			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
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	192	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	124	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5176	-0-	-249	-0-	249	1	4927	2	N	-0-					-0-
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	128	1	6130	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4652	-0-	-1424	-0-	142	1	4510	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	612	-0-	-5268	-0-	140	1	472	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
11	4140	X	3537	-0-	-603	-0-	3537	2			Y	-0-					27
12	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	3543	2			Y	-0-					27
01	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			Y	-0-					27
02	3304	X	2428	-0-	-876	-0-	2428	2			Y	-0-					27
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					27
04	3540	X	1265	-0-	-2275	-0-	1265	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
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	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
11	4320	X	3852	-0-	-468	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3499	-0-	-965	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	951	-0-	-3420	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3739	-0-	-209	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2473	-0-	-1898	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	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
11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			Y	-0-					46
12	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	5897	2			Y	-0-					46
01	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	2			Y	-0-					46
02	5628	X	4930	-0-	-698	-0-	4930	2			Y	-0-					46
03	6231	X	5745	-0-	-486	-0-	5745	2			Y	-0-					46
04	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5556	2			Y	-0-					46

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
11	2730	X	2244	-0-	-486	-0-	603	1	1641	2	N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	689	1	2885	2	N	-0-					-0-
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	735	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	577	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	1057	1	3310	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2429	-0-	-991	-0-	1022	1	1407	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
01	0		2558	-0-	2558	3819	2558	2			N	-0-					-0-
02	6266	X	2447	-0-	-3819	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	773	-0-	-1717	-0-	773	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
11	2520	X	2435	-0-	-85	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2156	-0-	-112	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	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
11	5610	X	2219	-0-	-3391	-0-	419	1	1800	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2463	-0-	-3334	-0-	417	1	2046	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	2303	-0-	-3494	-0-	333	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2001	-0-	-1835	-0-	349	1	1652	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2003	-0-	-446	-0-	559	1	1444	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	568	1	1041	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
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	568	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	533	1	5119	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	3005	-0-	-1955	-0-	797	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2808	-0-	-1672	-0-	840	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	712	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	513	1	4796	2	N	-0-					-0-

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
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		827	-0-	827	2138	827	1			N	-0-					-0-
12	0		3292	-0-	3292	5430	721	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	0		3783	-0-	3783	9213	384	1	3399	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	4703	-0-	-9213	-0-	282	1	4421	2	N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	228	1	4412	2	N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	175	1	4767	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1368	-0-	-1632	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3181	-0-	81	81	3181	2			N	-0-					-0-
01	2586	N	2505	-0-	-81	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2377	-0-	-723	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2185	-0-	-815	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	440	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	417	1	4531	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5171	-0-	-68	-0-	374	1	4797	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4210	-0-	-914	-0-	364	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	4299	-0-	-1191	-0-	286	1	4013	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	6780	X	3885	-0-	-2895	-0-	3885	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6430	-0-	-576	-0-	6430	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	5609	-0-	-1397	-0-	5609	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	2803	-0-	-3077	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
03	6417	X	4811	-0-	-1606	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
04	6210	X	6141	-0-	-69	-0-	6141	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	2			N	-0-			-0-
01	2661	N	2657	-0-	-4	-0-	2657	2			N	-0-			-0-
02	2660	N	2523	-0-	-137	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
03	2945	N	2613	-0-	-332	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

11	2100	X	1481	-0-	-619	-0-	120	1	1361	2	N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	124	1	84	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	124	-0-	-961	-0-	124	1			N	-0-			-0-
02	1372	N	112	-0-	-1260	-0-	112	1			N	-0-			-0-
03	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	1			N	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	478	1	3442	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	413	-0-	-2997	-0-	413	1			N	-0-			-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	357	1	3439	2	N	-0-			-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	245	1	3895	2	N	-0-			-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	244	1	4262	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	682	X	16	-0-	-666	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	616	X	83	-0-	-533	-0-	83	1			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	193	1	1570	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4017	-0-	-453	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	1812	-0-	-1184	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2024	-0-	-1293	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1271	-0-	-1909	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3701	-0-	601	601	3701	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2590	-0-	-210	391	2590	2			N	-0-					-0-
03	493	N	102	-0-	-391	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	120	-0-	-2220	-0-	120	1			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	794	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3099	-0-	-311	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2531	-0-	-549	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	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
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	631	1	2592	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	572	1	7342	2	N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	392	1	3305	2	N	-0-					-0-
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	472	1	2821	2	N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	281	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	256	1	3647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	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
11	5730	X	5675	-0-	-55	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5428	-0-	-493	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
04	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	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
11	0		-0-	-0-	-0-	9175					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9175					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9175					Y	-0-					-0-
02	9175	X	-0-	-0-	-9175	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5724	-0-	-693	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	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
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	851	-0-	-1949	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2972	-0-	-28	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	1			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
04	600	N	373	-0-	-227	-0-	373	1			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
11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	93	1	10725	2	N	-0-					-0-
12	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	185	1	9582	2	N	-0-					-0-
01	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	122	1	10834	2	N	-0-					-0-
02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	39	1	9360	2	N	-0-					-0-
03	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	38	1	9486	2	N	-0-					-0-
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	33	1	9553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	277	-0-	-1366	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

11	2730	X	2694	-0-	-36	-0-	420	1	2274	2	N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	434	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	434	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2141	-0-	-379	-0-	392	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	425	1	1917	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1909	-0-	-791	-0-	392	1	1517	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	1492	-0-	-4088	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4283	-0-	-757	-0-	241	1	4042	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4654	-0-	-926	-0-	267	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	258	1	7814	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

11	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1764	-0-	-1119	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

11	3000	N	8291	-0-	5291	15056	444	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3753	-0-	653	15709	227	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	23685	X	7976	-0-	-15709	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	334	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	444	1	1719	2	N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4655	-0-	-243	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4418	-0-	-322	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		105	-0-	105	182	105	2			N	-0-					-0-
12	0		82	-0-	82	264	82	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
02	269	X	5	-0-	-264	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	124	X	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

11	210	X	140	-0-	-70	-0-	140	1			N	-0-					-0-
12	217	X	89	-0-	-128	-0-	89	1			N	-0-					-0-
01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	196	X	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

11	5220	X	3952	-0-	-1268	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3848	-0-	-1422	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3961	-0-	-1371	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4607	-0-	-209	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

11	2610	X	2577	-0-	-33	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	965	-0-	-1670	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	1377	-0-	-1227	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

11	0		17178	-0-	17178	19624	2367	1	14811	2	N	-0-					-0-
12	0		5365	-0-	5365	24989	2446	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	0		11192	-0-	11192	36181	2446	1	8746	2	N	-0-					-0-
02	50629	X	14448	-0-	-36181	-0-	2209	1	12239	2	N	-0-					-0-
03	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

11	3000	N	1321	-0-	-1679	6951	1321	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1604	-0-	-1496	5455	1604	2			N	-0-					-0-
01	6915	X	1460	-0-	-5455	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	449	-0-	-1163	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3373	-0-	-1757	-0-	3362	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	5301	X	151	-0-	-5150	-0-	147	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9455	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	6060	X	3538	-0-	-2522	-0-	3523	2	15	9	Y	14	14	1			4

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	432	1	3370	2	N	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	446	1	3480	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	446	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2243	-0-	-1313	-0-	403	1	1840	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2942	-0-	-995	-0-	446	1	2496	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	432	1	2549	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

11	7140	X	5050	-0-	-2090	-0-	444	1	4606	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6160	-0-	-1218	-0-	459	1	5701	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	3654	-0-	-3724	-0-	256	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6133	-0-	-531	-0-	328	1	5805	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6826	-0-	-552	-0-	459	1	6367	2	N	-0-					-0-
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

11	6630	X	6054	-0-	-576	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6079	-0-	-617	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6183	-0-	-451	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5400	-0-	-424	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5636	-0-	-424	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

11	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
12	465	X	418	-0-	-47	-0-	418	1			N	-0-					-0-
01	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
02	420	X	360	-0-	-60	-0-	360	1			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	516	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2934	-0-	-566	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3430	-0-	-445	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3207	-0-	-363	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	280	1	4784	2	N	-0-					184
12	4867	X	4394	-0-	-473	-0-	276	1	4118	2	N	-0-	169	1			15
01	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	354	1	3894	2	N	-0-					15
02	4732	X	4002	-0-	-730	-0-	248	1	3754	2	N	-0-					15
03	5239	X	4558	-0-	-681	-0-	270	1	4286	2	N	2					17
							2	9									
04	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	257	1	4412	2	N	-0-					17

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1221	1	3296	2	N	-0-					-0-
12	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1297	1	3366	2	N	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	910	1	2080	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1540	X	1475	-0-	-65	-0-	806	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1217	1	2890	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	522	1	3649	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2351	-0-	-365	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	1902	-0-	-1105	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2189	-0-	-301	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					-0-
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	754	1	1594	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	862	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	780	1	3068	2	N	-0-					-0-
03	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	789	1	7282	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	1469	-0-	-3691	-0-	202	1	1267	2	N	-0-			-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	270	1	5532	2	N	-0-			-0-
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	261	1	4631	2	N	-0-			-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	220	1	3761	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4723	-0-	-733	-0-	358	1	4365	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4668	-0-	-612	-0-	415	1	4253	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5599	-0-	-291	-0-	5599	2			N	-0-			-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	3901	-0-	-1989	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
04	5700	X	4976	-0-	-724	-0-	4976	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

11	0		1899	-0-	1899	2581	1899	2			N	-0-			-0-
12	0		4609	-0-	4609	7190	4609	2			N	-0-			-0-
01	0		4856	-0-	4856	12046	4856	2			N	-0-			-0-
02	16225	X	4179	-0-	-12046	-0-	4179	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4385	-0-	-234	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4132	-0-	-578	-0-	4132	2			N	-0-			-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-			24
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	594	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	487	1	1794	2	N	-0-			-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	75	1	2142	2	N	-0-			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	497	1	1372	2	N	-0-			-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	454	1	2166	2	N	-0-			-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	256	1	1012	2	N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

11	3510	X	2146	-0-	-1364	-0-	882	1	1264	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2133	-0-	-1494	-0-	667	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3161	-0-	-745	-0-	878	1	2283	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2439	-0-	-1089	-0-	732	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-			-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	875	1	2606	2	N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	4838	-0-	-370	-0-	4838	2			N	-0-			-0-
01	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			N	-0-			-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4586	-0-	-124	-0-	4586	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	2646	-0-	-2996	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	22	-0-	-5186	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	1447	-0-	-4193	-0-	1447	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
11	5430	X	5265	-0-	-165	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4234	-0-	-323	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4351	-0-	-745	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3990	-0-	-1652	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4676	-0-	-664	-0-	4676	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
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
12	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	14	1	6184	2	N	-0-					-0-
01	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	113	1	6819	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	37	1	4388	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2889	-0-	-2226	-0-	79	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	1289	-0-	-3661	-0-	46	1	1243	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	180	-0-	-1388	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2420	-0-	-700	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	558	-0-	-620	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
02	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	766	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	792	-0-	-1409	-0-	792	1			N	-0-					-0-
01	806	X	551	-0-	-255	-0-	551	1			N	-0-					-0-
02	2492	X	546	-0-	-1946	-0-	546	1			N	-0-					-0-
03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	670	-0-	-2000	-0-	670	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	2590	-0-	-6062	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	4392	-0-	-5187	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	3280	-0-	-5990	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

11	4230	X	2841	-0-	-1389	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	548	-0-	-3823	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	27	-0-	-4344	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	472	-0-	-3448	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1179	-0-	-2634	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

11	7590	X	7176	-0-	-414	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7465	-0-	-68	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7149	-0-	-849	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6639	-0-	-585	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7392	-0-	-420	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7209	-0-	-21	-0-	7209	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

11	3330	X	125	-0-	-3205	-0-	112	1	13	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	824	-0-	-2152	-0-	332	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2976	X	2705	-0-	-271	-0-	317	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	322	1	500	2	N	-0-					-0-
03	837	X	348	-0-	-489	-0-	193	1	155	2	N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	344	1	4116	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

11	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1196	-0-	-1501	-0-	479	1	717	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	489	-0-	-5556	-0-	489	1			N	-0-					-0-
02	5460	X	280	-0-	-5180	-0-	280	1			N	-0-					-0-
03	6045	X	356	-0-	-5689	-0-	356	1			N	-0-					-0-
04	5850	X	481	-0-	-5369	-0-	481	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12090	-0-	-960	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
12	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	3758	-0-	-7557	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	7200	-0-	-5448	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	4014	-0-	-2676	-0-	226	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4678	-0-	-2235	-0-	226	1	4452	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	196	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3503	-0-	-249	-0-	298	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4588	-0-	-93	-0-	267	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4848	-0-	-312	-0-	272	1	4576	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 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
11	3600	X	920	-0-	-2680	-0-	586	1	334	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2407	-0-	-1313	-0-	578	1	1829	2	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	365	1	3505	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	220	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	301	-0-	-2117	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	3600	X	2319	-0-	-1281	-0-	412	1	1907	2	N	-0-					-0-

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
11	3000	N	9259	-0-	6259	16764	9259	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2590	-0-	-510	16254	1223	1	1366	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18259	X	2005	-0-	-16254	-0-	1223	1	782	2	N	-0-					-0-
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	1105	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	288	1	13241	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	1222	-0-	-128	-0-	540	1	678	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 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
11	5610	X	5082	-0-	-528	-0-	232	1	4850	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2442	-0-	-3355	-0-	315	1	2127	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	2442	-0-	-3138	-0-	321	1	2121	2	N	-0-					-0-
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	241	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4994	-0-	-245	-0-	270	1	4724	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4113	-0-	-957	-0-	343	1	3770	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 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
11	5670	X	5112	-0-	-558	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	203	-0-	-5656	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
02	6356	X	30	-0-	-6326	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	193	-0-	-6844	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	1347	-0-	-3753	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 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
11	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6453	-0-	-57	-0-	6453	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	470	-0-	-4810	-0-	470	1			N	-0-					-0-
12	5456	X	549	-0-	-4907	-0-	549	1			N	-0-					-0-
01	4743	X	1095	-0-	-3648	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
02	4284	X	634	-0-	-3650	-0-	634	1			N	-0-					-0-
03	2232	X	1711	-0-	-521	-0-	670	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	496	1	7261	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3545	-0-	-655	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4055	-0-	-595	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3845	-0-	-595	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6487	-0-	-173	-0-	6487	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
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3146	-0-	-667	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3410	-0-	-400	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 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
11	2010	X	1777	-0-	-233	-0-	1769	2	8	9	Y	7	5	1			9
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					9
01	0		2306	-0-	2306	2306	2306	2			Y	-0-					9
02	2800	N	1561	-0-	-1239	1067	1561	2			Y	-0-					9
03	3100	N	3097	-0-	-3	1064	3073	2	24	9	Y	22	9	1	2	8	20
04	2960	N	1896	-0-	-1064	-0-	1823	2	73	9	Y	66	68	1			18

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
11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	420	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	434	1	1650	2	N	-0-					-0-
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	434	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	392	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	434	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4140	X	2315	-0-	-1825	-0-	120	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3636	-0-	-642	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2360	-0-	-1825	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
03	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	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
11	3270	X	2888	-0-	-382	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	564	1	2503	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	442	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3038	-0-	-98	-0-	394	1	2644	2	N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	364	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	359	1	2846	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 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
11	3540	X	2984	-0-	-556	-0-	336	1	2648	2	Y	-0-					16
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	106	1	4699	2	Y	-0-					16
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	51	1	4731	2	Y	-0-					16
02	3164	X	1558	-0-	-1606	-0-	49	1	1509	2	Y	-0-					16
03	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	427	1	3192	2	Y	-0-					16
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	159	1	4671	2	Y	28					44
							31	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	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
11	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2616	-0-	-212	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2730	X	2725	-0-	-5	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
02	20299	X	20299	-0-	-0-	-0-	20299	2			N	-0-					-0-
03	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2357	-0-	-583	-0-	2357	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
11	3870	X	59	-0-	-3811	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	160	-0-	-3839	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1352	-0-	-2647	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	834	-0-	-1742	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3728	-0-	-24	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4001	-0-	-79	-0-	4001	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
11	7230	X	1000	-0-	-6230	-0-	483	1	517	2	Y	-0-					38
12	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	504	1	3168	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
01	5394	X	2429	-0-	-2965	-0-	329	1	2094	2	Y	5	5	8			38
							6	9									
02	2296	X	1331	-0-	-965	-0-	227	1	1097	2	Y	6	6	8			38
							7	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	342	1	5021	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	348	1	5412	2	Y	6	6	8			38
							7	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	3701	-0-	901	901	1085	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2612	-0-	-488	413	1203	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2759	-0-	-241	172	1116	1	1643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4620	X	2708	-0-	-1912	-0-	274	1	2434	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3197	-0-	-1236	-0-	256	1	2941	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3255	-0-	-1085	-0-	204	1	3051	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	1876	-0-	-2044	-0-	149	1	1727	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3123	-0-	-1217	-0-	133	1	2990	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2120	-0-	-1030	-0-	292	1	1828	2	N	-0-			-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

11	5190	X	419	-0-	-4771	-0-	227	1	192	2	N	-0-			-0-
12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	234	1	9336	2	N	-0-			-0-
01	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	234	1	17493	2	N	-0-			-0-
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	211	1	8328	2	N	-0-			-0-
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	234	1	18064	2	N	-0-			-0-
04	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	227	1	15904	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

11	8250	X	7867	-0-	-383	-0-	7867	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	7986	-0-	-415	-0-	7986	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7604	-0-	-797	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	6489	-0-	-1015	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7302	-0-	-820	-0-	7302	2			N	-0-			-0-
04	7860	X	6916	-0-	-944	-0-	6916	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

11	1020	N	202	-0-	-818	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	1763	2			N	-0-			-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	680	1	1598	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2109	-0-	-30	-0-	540	1	1569	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1475	-0-	-664	-0-	268	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	381	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	467	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	439	1	2943	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-			-0-
02	4508	X	3574	-0-	-934	-0-	3574	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	5021	2			N	-0-			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

11	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	505	1	10930	2	N	-0-			-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	394	1	4780	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5039	-0-	-1285	-0-	369	1	4670	2	N	-0-			-0-
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	185	1	5715	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6289	-0-	-35	-0-	357	1	5932	2	N	-0-			-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	325	1	5961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3354	-0-	-3562	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	185	-0-	-7472	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	2468	-0-	-4942	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 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
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	399	1	2116	2	Y	-0-					45
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	526	1	2048	2	Y	-0-	40	1			5
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	391	1	2340	2	Y	-0-					5
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	379	1	1875	2	Y	-0-					5
03	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	464	1	2032	2	Y	-0-					5
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2640	X	424	-0-	-2216	-0-	424	1			N	-0-					-0-
12	1736	X	496	-0-	-1240	-0-	496	1			N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	272	-0-	-410	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	480	X	397	-0-	-83	-0-	397	1			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
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	821	-0-	-2847	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	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
11	4050	X	3710	-0-	-340	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3316	-0-	-869	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	1622	-0-	-2563	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1166	-0-	-2530	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2681	-0-	-1225	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1674	-0-	-2046	-0-	1674	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
11	2910	X	1272	-0-	-1638	-0-	812	1	460	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	459	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	651	-0-	-1922	-0-	651	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	367	-0-	-1397	-0-	322	1	45	2	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	582	1	1702	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
11	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
12	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4230	X	3322	-0-	-908	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2277	-0-	-2094	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1889	-0-	-1924	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2323	-0-	-785	-0-	127	1	2196	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	249	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	200	-0-	-3130	-0-	198	1	2	9	N	2	2	8			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2468	-0-	-562	-0-	534	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	181	-0-	-2950	-0-	181	1			N	-0-					-0-
01	3937	X	2660	-0-	-1277	-0-	509	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	123	1	7363	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	483	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	419	1	3919	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		758	-0-	758	1741	758	1			Y	-0-					2
12	0		1569	-0-	1569	3310	1090	1	479	2	Y	-0-					2
01	0		1427	-0-	1427	4737	1172	1	255	2	Y	-0-					2
02	2800	N	1056	-0-	-1744	2993	1056	1			Y	-0-					2
03	3100	N	729	-0-	-2371	622	729	1			Y	-0-					2
04	1911	N	1289	-0-	-622	-0-	908	1	370	2	Y	10					12
							11	9									

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	307	1	2471	2	N	-0-					50
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	361	1	2971	2	N	-0-					50
01	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	338	1	2573	2	N	-0-					50
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	281	1	2911	2	N	-0-					50
03	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	322	1	2612	2	N	-0-					50
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	348	1	2915	2	N	-0-					50

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	54	-0-	-6546	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	28590	X	28590	-0-	-0-	-0-	28590	2			N	-0-					-0-
01	26603	X	26603	-0-	-0-	-0-	26603	2			N	-0-					-0-
02	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
04	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	779	-0-	-4681	-0-	335	1	444	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	384	-0-	-5258	-0-	384	1			N	-0-					-0-
01	5642	X	352	-0-	-5290	-0-	352	1			N	-0-					-0-
02	728	X	143	-0-	-585	-0-	143	1			N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	242	1	619	2	N	-0-					-0-
04	780	X	217	-0-	-563	-0-	217	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4050	X	2629	-0-	-1421	-0-	215	1	2414	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	222	1	2274	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	226	1	2801	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	204	1	2727	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	212	1	2257	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	192	1	2434	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
11	0		-0-	-0-	-0-	24399					N	-0-			-0-
12	0		9874	-0-	9874	34273	9874	2			N	-0-			-0-
01	0		17327	-0-	17327	51600	17327	2			N	-0-			-0-
02	66303	X	14703	-0-	-51600	-0-	14703	2			N	-0-			-0-
03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-			-0-
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	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
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-			-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3835	-0-	-9	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	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
11	0		1075	-0-	1075	2220	1065	2	10	9	N	9			156
12	0		1208	-0-	1208	3428	1208	2			N	-0-			156
01	0		1463	-0-	1463	4891	1462	2	1	9	N	1			157
02	2800	N	1853	-0-	-947	3944	1814	2	39	9	N	35			192
03	3100	N	742	-0-	-2358	1586	742	2			N	-0-			192
04	3000	N	2323	-0-	-677	909	2298	2	25	9	N	23			215

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
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	72	1	4115	2	N	-0-			-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	15	1	5953	2	N	-0-			-0-
01	6727	X	5925	-0-	-802	-0-	90	1	5835	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	2062	-0-	-4014	-0-	246	1	1816	2	N	-0-			-0-
03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-			-0-
04	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	335	1	6033	2	N	-0-			-0-

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
11	2520	X	1129	-0-	-1391	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12	2604	X	1289	-0-	-1315	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
01	2294	X	2081	-0-	-213	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 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
11	9270	X	8882	-0-	-388	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-			-0-
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-			-0-
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-			-0-
03	9734	X	9656	-0-	-78	-0-	9656	2			N	-0-			-0-
04	9420	X	9111	-0-	-309	-0-	9111	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	637	1	4790	2	N	-0-					-0-
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	660	1	5612	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	1315	-0-	-3087	-0-	727	1	588	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	2235	-0-	-2329	-0-	629	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	1529	-0-	-3524	-0-	561	1	968	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	514	-0-	-4376	-0-	514	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4045	-0-	-1101	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4250	-0-	-730	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	687	1	4681	2	N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	695	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	685	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3438	-0-	-1490	-0-	672	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5275	-0-	-181	-0-	704	1	4571	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4483	-0-	-797	-0-	668	1	3815	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

11	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6613	-0-	-703	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6719	-0-	-361	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3270	-0-	-791	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	120	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	124	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	124	1	3325	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2720	-0-	-612	-0-	112	1	2608	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2899	-0-	-790	-0-	124	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	118	1	3565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	11010	X	2851	-0-	-8159	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	8644	-0-	-2671	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	617	-0-	-10698	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			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
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		5025	-0-	5025	5025	5025	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	3671	-0-	-5025	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	1362	-0-	-2988	-0-	1362	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
11	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4089	-0-	-1739	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	3418	-0-	-2193	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	2382	-0-	-2547	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	1532	-0-	-3238	-0-	1532	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					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
11	8010	X	7395	-0-	-615	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7652	-0-	-625	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7464	-0-	-689	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6551	-0-	-365	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4792	-0-	-2865	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	612	-0-	-6798	-0-	612	2			N	-0-					-0-

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
11	4740	X	3928	-0-	-812	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4014	-0-	-884	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3941	-0-	-1112	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3563	-0-	-1001	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4024	-0-	-37	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3706	-0-	-224	-0-	3706	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
11	4380	X	4299	-0-	-81	-0-	1458	1	2841	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	2378	-0-	-2148	-0-	439	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2375	-0-	-2151	-0-	446	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	956	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	1351	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	1055	1	4353	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1111	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1208	1	3323	2	N	-0-					-0-
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	1132	1	5999	2	N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	858	1	5656	2	N	-0-					-0-
03	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	848	1	199	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 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
11	0		1803	-0-	1803	3663	773	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	0		2244	-0-	2244	5907	675	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	0		2283	-0-	2283	8190	98	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	9597	X	1407	-0-	-8190	-0-	638	1	769	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	675	-0-	-1557	-0-	675	1			N	-0-					-0-
04	2220	X	987	-0-	-1233	-0-	987	1			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 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
11	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	1184	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	889	-0-	-2893	-0-	889	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	784	-0-	-2285	-0-	784	1			N	-0-					-0-
02	3360	X	901	-0-	-2459	-0-	901	1			N	-0-					-0-
03	3720	X	1089	-0-	-2631	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
04	3600	X	1048	-0-	-2552	-0-	1048	1			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
11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	748	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	628	1	5625	2	N	-0-					-0-
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1266	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1181	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1110	1	30	2	N	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1277	1	3902	2	N	-0-					-0-

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
11	0		4385	-0-	4385	7804	4385	2			N	-0-					-0-
12	0		3729	-0-	3729	11533	3729	2			N	-0-					-0-
01	0		3773	-0-	3773	15306	3773	2			N	-0-					-0-
02	17967	X	2661	-0-	-15306	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1953	-0-	-2294	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3357	-0-	-753	-0-	3357	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
11	4290	X	3492	-0-	-798	-0-	823	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	653	1	5639	2	N	-0-					-0-
01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	579	1	5486	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	487	1	4501	2	N	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	555	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4220	-0-	-70	-0-	522	1	3698	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
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4708	-0-	-332	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4221	-0-	-1359	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3111	-0-	-2289	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6300	X	5865	-0-	-435	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5467	-0-	-21	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5699	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2041	-0-	2041	2041	1223	1	818	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9921	-0-	7121	9162	1120	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	10907	-0-	7807	16969	10907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5058	-0-	2058	19027	1135	1	3923	2	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
11	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4146	-0-	-566	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4338	-0-	-2	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3586	-0-	-334	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3631	-0-	-569	-0-	3631	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
11	5070	X	5013	-0-	-57	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4636	-0-	-603	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4890	-0-	-180	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2605	-0-	2605	5681	2605	2			N	-0-					-0-
12	0		3119	-0-	3119	8800	3119	2			N	-0-					-0-
01	0		19564	-0-	19564	28364	19564	2			N	-0-					-0-
02	36805	X	8441	-0-	-28364	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3258	-0-	-912	-0-	3258	2			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
11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	576	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	524	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	488	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	527	1	3104	2	N	-0-					-0-
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1003	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	974	1	3487	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
11	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	16	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6198	-0-	-1397	-0-	190	1	6008	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5822	-0-	-1290	-0-	154	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6704	-0-	-1170	-0-	176	1	6528	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6578	-0-	-1042	-0-	178	1	6400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2817	-0-	-345	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1333	-0-	-1523	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2515	-0-	-554	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2518	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
11	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3032	-0-	-471	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	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
11	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1992	-0-	-488	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1558	-0-	-598	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2058	-0-	-298	-0-	138	1	1920	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	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
11	4710	X	3711	-0-	-999	-0-	444	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3154	-0-	-1713	-0-	459	1	2695	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	459	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3174	-0-	-690	-0-	414	1	2760	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3175	-0-	-1103	-0-	459	1	2716	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2827	-0-	-1163	-0-	444	1	2383	2	N	-0-					-0-

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
11	8280	X	6486	-0-	-1794	-0-	1	1	6485	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6701	-0-	-1855	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6982	-0-	-1238	-0-	6982	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
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4761	-0-	-251	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4991	-0-	-379	-0-	4991	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
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3881	-0-	-1411	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4561	-0-	-1298	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4601	-0-	-1069	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1770	X	1055	-0-	-715	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1493	-0-	-336	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1068	-0-	-584	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1259	-0-	-181	-0-	1259	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
11	0		9591	-0-	9591	27214	785	1	8806	2	N	-0-					-0-
12	0		7884	-0-	7884	35098	720	1	7164	2	N	-0-					-0-
01	0		812	-0-	812	35910	812	1			N	-0-					-0-
02	36828	X	918	-0-	-35910	-0-	758	1	160	2	N	-0-					-0-
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	805	1	42	2	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
11	3780	X	3142	-0-	-638	-0-	259	1	2883	2	Y	-0-					28
12	3844	X	2536	-0-	-1308	-0-	313	1	2223	2	Y	-0-					28
01	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	241	1	2329	2	Y	-0-					28
02	3108	X	1083	-0-	-2025	-0-	343	1	667	2	Y	66	94	1			-0-
							73	9									
03	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	1180	1	1386	2	Y	7					7
							8	9									
04	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	375	1	2501	2	Y	-0-					7

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
11	8370	X	6526	-0-	-1844	-0-	6526	2			Y	-0-					45
12	8649	X	8391	-0-	-258	-0-	8391	2			Y	-0-					45
01	8649	X	7655	-0-	-994	-0-	7655	2			Y	-0-					45
02	7812	X	7517	-0-	-295	-0-	7516	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			Y	-0-					45
04	8130	X	8124	-0-	-6	-0-	8124	2			Y	-0-					45

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 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
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					16
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					16
01	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	3829	2			N	-0-					16
02	3808	X	3541	-0-	-267	-0-	3541	2			N	-0-					16
03	4216	X	3863	-0-	-353	-0-	3863	2			N	-0-					16
04	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780	2			N	-0-					16

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
11	3000	N	7450	-0-	4450	10222	679	1	6771	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	829	-0-	-2271	7951	829	1			N	-0-					-0-
01	8805	X	854	-0-	-7951	-0-	854	1			N	-0-					-0-
02	2464	X	1338	-0-	-1126	-0-	919	1	419	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	866	-0-	-1862	-0-	866	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	840	-0-	-1800	-0-	840	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3219	-0-	-477	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3339	-0-	-591	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

11	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3035	-0-	-241	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3429	-0-	-322	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	409	1	4292	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	3874	-0-	-931	-0-	431	1	3443	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3344	-0-	-1461	-0-	454	1	2890	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	370	-0-	-4026	-0-	370	1			N	-0-					-0-
03	4867	X	3889	-0-	-978	-0-	564	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	433	1	5278	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

11	5520	X	3809	-0-	-1711	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3631	-0-	-2073	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	2900	-0-	-2804	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2201	-0-	-1355	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3119	-0-	-691	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

11	4890	X	4882	-0-	-8	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2031	-0-	-3022	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1343	-0-	-3221	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	9690	X	6401	-0-	-3289	-0-	22	1	6379	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	7175	-0-	-2838	-0-	120	1	7055	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	399	1	10079	2	N	-0-					-0-
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	204	1	9463	2	N	-0-					-0-
03	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	235	1	9469	2	N	-0-					-0-
04	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	167	1	10758	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

11	10170	X	7128	-0-	-3042	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	8981	-0-	-1528	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	8583	-0-	-1926	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8826	-0-	-164	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7836	-0-	-864	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

11	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
12	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
02	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
03	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9290	-0-	-820	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	381	-0-	-3339	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2465	-0-	-595	-0-	2465	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

11	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5322	-0-	-334	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

11	6900	X	4484	-0-	-2416	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5774	-0-	-1356	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	505	-0-	-6625	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4341	-0-	-1425	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4125	-0-	-1455	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

11	0		6301	-0-	6301	10673	6301	2			N	-0-					-0-
12	0		6067	-0-	6067	16740	6067	2			N	-0-					-0-
01	0		808	-0-	808	17548	808	2			N	-0-					-0-
02	25529	X	7981	-0-	-17548	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6004	-0-	-296	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 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
11	6390	X	6030	-0-	-360	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4321	-0-	-1662	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	139	-0-	-5224	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	1292	-0-	-4505	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2384	-0-	-2992	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3945	-0-	-2007	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
04	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4300	-0-	-236	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4037	-0-	-883	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

11	3300	X	569	-0-	-2731	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	3410	X	440	-0-	-2970	-0-	440	1			N	-0-					-0-
01	3410	X	2382	-0-	-1028	-0-	415	1	1967	2	N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	464	1	2989	2	N	-0-					-0-
03	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	512	1	2212	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

11	6480	X	5318	-0-	-1162	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	4979	-0-	-1717	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	2953	-0-	-3433	-0-	202	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5383	-0-	-385	-0-	87	1	5296	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5701	-0-	-437	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3875	-0-	-1435	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	5910	X	5868	-0-	-42	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
01	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5389	-0-	-99	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5641	-0-	-497	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5499	-0-	-441	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 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
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	812	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5387	-0-	2287	2287	379	1	5008	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2178	-0-	-922	1365	634	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1677	-0-	-1123	242	656	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	10278	X	10036	-0-	-242	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	679	1	2247	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 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
11	0		848	-0-	848	1596	580	1	268	2	N	-0-					-0-
12	0		670	-0-	670	2266	670	1			N	-0-					-0-
01	0		657	-0-	657	2923	657	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	646	-0-	-2154	769	646	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	2516	-0-	-584	185	687	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1711	N	1526	-0-	-185	-0-	686	1	840	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 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
11	3630	X	3152	-0-	-478	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2585	-0-	-685	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

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
11	2280	X	613	-0-	-1667	-0-	613	1			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	1			N	-0-					-0-
02	560	N	379	-0-	-181	-0-	379	1			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	535	1	2	9	N	2	2	8			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 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
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	378	1	1488	2	N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	461	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	382	1	1397	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	458	-0-	-1250	-0-	458	1			N	-0-					-0-
03	1488	N	993	-0-	-495	-0-	532	1	461	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	695	-0-	-1015	-0-	440	1	254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	2988	-0-	-1782	-0-	420	1	2568	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	898	-0-	-2760	-0-	371	1	527	2	N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	434	1	3949	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1918	-0-	-1162	-0-	392	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	1921	-0-	-1303	-0-	434	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3735	-0-	-495	-0-	420	1	3315	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	469	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	509	1	3398	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2236	-0-	-523	-0-	506	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	508	1	2491	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	518	1	2207	2	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	455	1	2336	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 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
11	3000	N	3563	-0-	563	563	3563	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	997	3534	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3614	-0-	514	1511	3614	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	3366	-0-	-1511	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	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
11	1680	X	274	-0-	-1406	-0-	270	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	3555	-0-	755	755	3554	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	2012	N	1257	-0-	-755	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2662	-0-	-1508	-0-	2651	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3906	X	2701	-0-	-1205	-0-	2697	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	3193	X	2727	-0-	-466	-0-	2724	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3482	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2630	2	14	9	Y	13	11	1			4
04	2670	X	2503	-0-	-167	-0-	2486	2	17	9	Y	15	15	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4048	-0-	4048	4785	420	1	3628	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4785					N	-0-					-0-
01	0		1255	-0-	1255	6040	1255	2			N	-0-					-0-
02	6131	X	91	-0-	-6040	-0-	91	1			N	-0-					-0-
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	107	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	81	1	7109	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	3035	2	48	9	Y	44	104	1			112
12	3162	X	2830	-0-	-332	-0-	2830	2			Y	-0-					112
01	0		3175	-0-	3175	3175	3157	2	18	9	Y	16					128
02	5548	X	2373	-0-	-3175	-0-	2349	2	24	9	Y	22					150
03	3193	X	1046	-0-	-2147	-0-	929	2	117	9	Y	106	97	1			159
04	3090	X	2526	-0-	-564	-0-	2526	2			Y	-0-					159

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					100
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					100
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					100
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	851	2			N	-0-					100
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					103

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2872	-0-	-398	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5251	-0-	-869	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5404	-0-	-920	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4602	-0-	-1722	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5313	-0-	-203	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4644	-0-	-1029	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4925	-0-	-325	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4803	-0-	-507	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	816	-0-	-1854	-0-	816	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	849	-0-	-577	-0-	849	1			N	-0-					-0-
01	1116	X	839	-0-	-277	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	1008	X	761	-0-	-247	-0-	758	1	3	2	N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	343	1	5526	2	N	-0-					-0-
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	330	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	261	1	6489	2	N	-0-					-0-
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	222	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5409	-0-	-667	-0-	309	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5312	-0-	-778	-0-	340	1	4972	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
11	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	452	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	393	1	2868	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	355	-0-	-2900	-0-	355	1			N	-0-					-0-
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	623	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3312	-0-	-67	-0-	836	1	2476	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2880	-0-	-390	-0-	590	1	2290	2	N	-0-					-0-

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
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	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
11	0		1184	-0-	1184	2704	1184	1			N	-0-					-0-
12	0		1250	-0-	1250	3954	1223	1	25	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	0		3011	-0-	3011	6965	1223	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	8623	X	1658	-0-	-6965	-0-	1105	1	553	2	N	-0-					-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1220	1	1312	2	N	-0-					-0-
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1184	1	1982	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

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
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1898	-0-	-82	-0-	1898	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
11	4140	X	2538	-0-	-1602	-0-	581	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	504	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3144	-0-	-948	-0-	659	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	1653	-0-	-1511	-0-	405	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	334	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	3955	-0-	-575	-0-	298	1	3657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	321	1	3580	2	N	-0-			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	569	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	644	1	3635	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3396	-0-	-580	-0-	617	1	2779	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4260	-0-	-142	-0-	571	1	3689	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3415	-0-	-845	-0-	662	1	2753	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
03	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
04	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	2			N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
01	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	5732	-0-	-8	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
03	6355	X	6293	-0-	-62	-0-	6293	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	6046	-0-	-104	-0-	6046	2			N	-0-			-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

11	4020	X	1337	-0-	-2683	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
12	4154	X	1504	-0-	-2650	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-			-0-
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-			-0-
03	3627	X	2772	-0-	-855	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	2819	-0-	-1201	-0-	2819	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-			-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
03	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

11	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	4081	-0-	-1406	-0-	54	1	4027	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	3829	-0-	-1658	-0-	12	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	2710	-0-	-2162	-0-	255	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	5394	X	3985	-0-	-1409	-0-	3985	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	1338	-0-	-3882	-0-	218	1	1120	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-			-0-
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-			-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	2815	-0-	-2555	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2765	-0-	-1730	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3015	-0-	-674	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3051	-0-	-1	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	975	1	1427	2	N	-0-					173
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	169	1	2820	2	N	-0-					173
01	4619	X	2179	-0-	-2440	-0-	169	1	2010	2	N	-0-					173
02	4172	X	215	-0-	-3957	-0-	152	1	63	2	N	-0-					173
03	4619	X	169	-0-	-4450	-0-	169	1			N	-0-					173
04	2880	X	163	-0-	-2717	-0-	163	1			N	-0-					173

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

11	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1805	-0-	-99	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2007	-0-	-132	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2071	-0-	-179	-0-	2071	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

11	3030	X	2341	-0-	-689	-0-	760	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	727	1	1822	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	1223	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	1105	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	886	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	761	1	2589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-					-0-
12	1116	X	659	-0-	-457	-0-	659	1			N	-0-					-0-
01	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	472	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	521	1	2815	2	N	-0-					-0-
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	501	1	2642	2	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	509	1	3220	2	N	-0-					-0-

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
11	0		1005	-0-	1005	1384	585	1	420	2	N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2294	598	1	312	2	N	-0-					-0-
01	0		1613	-0-	1613	3907	748	1	865	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	274	-0-	-2526	1381	274	1			N	-0-					-0-
03	1860	N	479	-0-	-1381	-0-	479	1			N	-0-					-0-
04	1560	N	923	-0-	-637	-0-	547	1	376	2	N	-0-					-0-

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
11	3870	X	2566	-0-	-1304	-0-	227	1	2339	2	Y	-0-					3
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	272	1	3918	2	Y	-0-					3
01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	323	1	3733	2	Y	-0-					3
02	4032	X	2989	-0-	-1043	-0-	340	1	2649	2	Y	-0-					3
03	4464	X	4150	-0-	-314	-0-	343	1	3807	2	Y	-0-					3
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	350	1	3613	2	Y	-0-					3

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
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1184	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	1223	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	1159	1	1652	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	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
11	4200	X	3433	-0-	-767	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3587	-0-	-753	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3713	-0-	-782	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3520	-0-	-540	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3627	-0-	-527	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2149	-0-	-1451	-0-	2149	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
11	3540	X	1723	-0-	-1817	-0-	812	1	911	2	N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	839	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	839	-0-	-2819	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	3304	X	758	-0-	-2546	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	3658	X	1308	-0-	-2350	-0-	839	1	469	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	812	1	2711	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
11	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1836	-0-	-114	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5850	X	5737	-0-	-113	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5842	-0-	-172	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4506	-0-	-842	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5446	-0-	-475	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

11	4830	X	358	-0-	-4472	-0-	358	1			N	-0-					-0-
12	4991	X	347	-0-	-4644	-0-	347	1			N	-0-					-0-
01	3689	X	450	-0-	-3239	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	3220	X	494	-0-	-2726	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	713	X	549	-0-	-164	-0-	549	1			N	-0-					-0-
04	450	X	445	-0-	-5	-0-	445	1			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	669	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	524	1	343	2	N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	581	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	895	-0-	-785	-0-	477	1	418	2	N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	642	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	603	1	2027	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

11	11910	X	4141	-0-	-7769	-0-	191	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	12307	X	70	-0-	-12237	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	12307	X	15	-0-	-12292	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	6888	X	137	-0-	-6751	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	7626	X	93	-0-	-7533	-0-	93	1			N	-0-					-0-
04	4140	X	42	-0-	-4098	-0-	42	1			N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
12	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	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

11	3120	X	2969	-0-	-151	-0-	2969	2			N	-0-					6
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					6
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					6
02	2828	X	2801	-0-	-27	-0-	2801	2			N	-0-					6
03	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	3105	2			N	-0-					6
04	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	2979	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1173	-0-	-199	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	8580	X	7525	-0-	-1055	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6841	-0-	-754	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
01	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7296	-0-	-1104	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	10350	X	8985	-0-	-1365	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10331	-0-	-364	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
01	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	6395	-0-	-3595	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	0		7403	-0-	7403	15066	7403	2			N	-0-					-0-
12	0		7530	-0-	7530	22596	7530	2			N	-0-					-0-
01	0		7448	-0-	7448	30044	7448	2			N	-0-					-0-
02	36224	X	6180	-0-	-30044	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
03	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7405	-0-	-5	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

11	10050	X	2976	-0-	-7074	-0-	241	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	2300	-0-	-7899	-0-	324	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	410	-0-	-9789	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	9016	X	493	-0-	-8523	-0-	493	1			N	-0-					-0-
03	6045	X	3017	-0-	-3028	-0-	369	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	193	1	7190	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

11	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	444	1	5113	2	N	-0-					-0-
12	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	459	1	5942	2	N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	459	1	5899	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4690	-0-	-490	-0-	414	1	4276	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6183	-0-	-203	-0-	459	1	5724	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6013	-0-	-167	-0-	444	1	5569	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1272	-0-	-743	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	234	1	4357	2	N	-0-					-0-
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	267	1	6719	2	N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	258	1	4694	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
11	1830	N	1619	-0-	-211	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	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
11	14B2 EXT		9306	-0-	9306	30988	932	1	8374	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8459	-0-	8459	39447	933	1	7526	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6497	-0-	6497	45944	1010	1	5487	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5661	-0-	5661	51605	832	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7644	-0-	7644	59249	791	1	6853	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8651	-0-	8651	67900	747	1	7904	2	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
11	2670	X	1485	-0-	-1185	-0-	812	1	673	2	N	-0-					-0-
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	3224	X	839	-0-	-2385	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	2912	X	758	-0-	-2154	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	3224	X	839	-0-	-2385	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	812	1	1648	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
11	0		816	-0-	816	1482	816	1			N	-0-					-0-
12	0		3187	-0-	3187	4669	956	1	2231	2	N	-0-					-0-
01	0		2911	-0-	2911	7580	877	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	9683	X	2103	-0-	-7580	-0-	791	1	1312	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	776	-0-	-2417	-0-	739	1	37	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1780	-0-	-1310	-0-	751	1	1029	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
11	6090	X	3742	-0-	-2348	-0-	484	1	3258	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4604	-0-	-1627	-0-	455	1	4149	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	477	-0-	-3739	-0-	477	1			N	-0-					-0-
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	420	1	5159	2	N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	423	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	435	1	4884	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	78	1	9711	2	N	-0-			-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	81	1	8851	2	N	-0-			-0-
01	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	75	1	8784	2	N	-0-			-0-
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	91	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	3	1	8494	2	N	-0-			-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-			-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

11	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
01	2852	X	2198	-0-	-654	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
02	2548	X	1210	-0-	-1338	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
03	2759	X	2075	-0-	-684	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	1181	-0-	-1429	-0-	1181	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

11	4200	X	4194	-0-	-6	-0-	4194	2			N	-0-			33
12	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	4331	2			N	-0-			33
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			33
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-			33
03	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			33
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-			33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-			-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-			-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-			-0-
03	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

11	5550	X	4196	-0-	-1354	-0-	4196	2			N	-0-			35
12	5735	X	5452	-0-	-283	-0-	5452	2			N	-0-			35
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-			35
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-			35
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-			35
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

11	6930	X	2989	-0-	-3941	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
12	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-			-0-
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-			-0-
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-			-0-
03	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-			-0-
04	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

11	4860	X	2345	-0-	-2515	-0-	377	1	1968	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	706	-0-	-4316	-0-	372	1	334	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	300	-0-	-4722	-0-	300	1			N	-0-			-0-
02	3696	X	106	-0-	-3590	-0-	106	1			N	-0-			-0-
03	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	361	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	300	1	4930	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2022	-0-	2022	2446	2022	2			N	-0-					-0-
12	0		53	-0-	53	2499	53	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2499					N	-0-					-0-
02	5349	X	2850	-0-	-2499	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	63	63	1			13
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	24	23	1			14
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	21	21	1			14
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	20	22	1			12
03	4898	X	105	-0-	-4793	-0-	18	2	87	9	Y	79	65	1			26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	90	1			26

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	1144	-0-	-2786	-0-	1134	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4581	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4079	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7734	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	4588	X	3780	-0-	-808	-0-	3768	2	12	9	Y	11	9	1			4
04	4440	X	3225	-0-	-1215	-0-	3211	2	14	9	Y	13	13	1			4

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	6241	-0-	-4649	-0-	229	1	6012	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	8050	-0-	-3203	-0-	232	1	7818	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	3980	-0-	-7273	-0-	342	1	3638	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	3565	-0-	-2259	-0-	375	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	1868	-0-	-6192	-0-	273	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5310	-0-	-2490	-0-	236	1	5074	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2321	-0-	-1459	-0-	227	1	2094	2	Y	-0-					4
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-					4
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	264	1	3945	2	Y	-0-					4
02	3528	X	2899	-0-	-629	-0-	249	1	2650	2	Y	-0-					4
03	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	246	1	1836	2	Y	-0-					4
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	215	1	3773	2	Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		106	-0-	106	191	106	1			N	-0-					-0-
12	0		5663	-0-	5663	5854	353	1	5310	2	N	-0-					-0-
01	0		5942	-0-	5942	11796	243	1	5699	2	N	-0-					-0-
02	17692	X	5896	-0-	-11796	-0-	215	1	5681	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5221	-0-	-452	-0-	139	1	5082	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5729	-0-	-31	-0-	148	1	5581	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	10680	X	9227	-0-	-1453	-0-	157	1	9070	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10077	-0-	-959	-0-	200	1	9877	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10755	-0-	-870	-0-	168	1	10587	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10194	-0-	-306	-0-	229	1	9965	2	N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	180	1	10592	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	8961	-0-	-1449	-0-	157	1	8804	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 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
11	3450	X	3351	-0-	-99	-0-	511	1	2840	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3219	-0-	-160	-0-	760	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	853	-0-	-3022	-0-	853	1			N	-0-					-0-
02	3500	X	318	-0-	-3182	-0-	318	1			N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	274	1	7503	2	N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	543	1	4314	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 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
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
12	30168	X	30168	-0-	-0-	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
01	26126	X	26126	-0-	-0-	-0-	26126	2			N	-0-					-0-
02	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
03	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	21918	2			N	-0-					-0-
04	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 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
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	403	X	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 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
11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2753	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	1973	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2268	N	1244	-0-	-1024	-0-	1242	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	2480	N	1262	-0-	-1218	-0-	1255	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1851	2	8	9	Y	7	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 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
11	6720	X	3657	-0-	-3063	-0-	3642	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	6944	X	5367	-0-	-1577	-0-	5361	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5594	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	5107	2	20	9	Y	18	15	1			6
04	5430	X	3897	-0-	-1533	-0-	3874	2	23	9	Y	21	21	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 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
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	5223	2			Y	-0-					38
12	5549	X	5186	-0-	-363	-0-	5186	2			Y	-0-					38
01	5549	X	5222	-0-	-327	-0-	5222	2			Y	-0-					38
02	4872	X	4795	-0-	-77	-0-	4795	2			Y	-0-					38
03	5394	X	5302	-0-	-92	-0-	5302	2			Y	-0-					38
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6060	X	4551	-0-	-1509	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4687	-0-	-1358	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4829	-0-	-1216	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4426	-0-	-1006	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

11	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2862	-0-	-238	31	2862	2			N	-0-					-0-
02	1849	N	1818	-0-	-31	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1081	-0-	-1829	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6510	X	3885	-0-	-2625	-0-	3870	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5987	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	6262	X	5098	-0-	-1164	-0-	5092	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7222	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6923	2	20	9	Y	18	15	1			6
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5926	2	22	9	Y	20	20	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4027	-0-	-983	-0-	4027	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	87	1	9085	2	N	-0-					-0-
12	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	14	1	11802	2	N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	37	1	7348	2	N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	67	1	6687	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	166	1	5208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2580	X	2176	-0-	-404	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	819	1	1176	2	N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	563	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	648	-0-	-1396	-0-	648	1			N	-0-					-0-
03	1984	N	1529	-0-	-455	-0-	655	1	874	2	N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	465	1	2030	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4757	-0-	-854	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4955	-0-	-966	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4851	-0-	-581	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

11	7500	X	6180	-0-	-1320	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6351	-0-	-1306	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6279	-0-	-1378	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5469	-0-	-299	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5701	-0-	-479	-0-	5701	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

11	0		6153	-0-	6153	6153	524	1	5629	2	N	-0-					-0-
12	0		7032	-0-	7032	13185	582	1	6450	2	N	-0-					-0-
01	0		9235	-0-	9235	22420	755	1	8480	2	N	-0-					-0-
02	32201	X	9781	-0-	-22420	-0-	423	1	9358	2	N	-0-					-0-
03	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	612	1	9594	2	N	-0-					-0-
04	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	558	1	9113	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

11	6810	X	6534	-0-	-276	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	2589	-0-	-4221	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

11	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	6270	-0-	-6502	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	9288	-0-	-4476	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	12599	-0-	-309	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	15190	2			N	-0-					-0-
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3668	-0-	-982	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2591	-0-	-1609	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	3920	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
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	539	1	1578	2	N	-0-					-0-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	557	1	2303	2	N	-0-					-0-
01	1674	X	633	-0-	-1041	-0-	557	1	76	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	356	-0-	-1156	-0-	356	1			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	557	1	2843	2	N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	539	1	2894	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
11	3630	X	2496	-0-	-1134	-0-	120	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2617	-0-	-1134	-0-	124	1	2493	2	N	-0-					-0-
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	124	1	2338	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	112	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	124	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	120	1	3779	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
11	600	X	295	-0-	-305	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	241	1	5369	2	N	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	267	1	6108	2	N	-0-					-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	258	1	5549	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
11	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	812	1	1379	2	N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-					-0-
01	4526	X	2238	-0-	-2288	-0-	771	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1848	-0-	-2240	-0-	731	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	831	1	5877	2	N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	785	1	2860	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 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
11	5940	X	1053	-0-	-4887	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	4949	-0-	-941	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1055	-0-	-4125	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1313	-0-	-671	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	598	-0-	-4202	-0-	598	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
11	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2940	-0-	-1400	-0-	90	1	2850	2	N	-0-					-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1132	1	487	2	N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

11	5100	X	4277	-0-	-823	-0-	1200	1	3077	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	1240	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4099	-0-	-675	-0-	1240	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4008	-0-	-304	-0-	1120	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3349	-0-	-1425	-0-	1420	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	540	-0-	-3750	-0-	540	1			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1184	1	2862	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	1223	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1223	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2268	-0-	-1512	-0-	1105	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	1223	1	14450	2	N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	1184	1	6989	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

11	6240	X	3416	-0-	-2824	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2698	-0-	-3750	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	1230	-0-	-4970	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	1562	-0-	-4038	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	990	-0-	-5210	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1952	-0-	-1468	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

11	7320	X	1901	-0-	-5419	-0-	1901	2			Y	-0-	19	1			5
12	7564	X	3846	-0-	-3718	-0-	3846	2			Y	-0-					5
01	0		3684	-0-	3684	3684	3684	2			Y	-0-					5
02	6665	X	2981	-0-	-3684	-0-	2981	2			Y	-0-					5
03	3844	X	2600	-0-	-1244	-0-	2587	2	13	9	Y	12	5	1			12
04	3720	X	3037	-0-	-683	-0-	3005	2	32	9	Y	29	26	1			15

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4500	-0-	-491	-0-	95	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4271	-0-	-751	-0-	124	1	4147	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3095	-0-	-1441	-0-	12	1	3083	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4128	-0-	-894	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3635	-0-	-1225	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

11	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5118	-0-	-1609	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3829	-0-	-2247	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5877	-0-	-757	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5239	-0-	-881	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	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
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3919	-0-	-141	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3911	-0-	-439	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

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
11	900	X	843	-0-	-57	-0-	843	1			N	-0-					-0-
12	930	X	703	-0-	-227	-0-	703	1			N	-0-					-0-
01	930	X	229	-0-	-701	-0-	229	1			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4009	-0-	-281	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3003	-0-	-1616	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4597	-0-	-353	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2979	-0-	-981	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3115	-0-	-977	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3034	-0-	-1058	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3061	-0-	-523	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	2973	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
11	750	N	443	-0-	-307	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1420	1	617	2	N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	1572	1	883	2	N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	1521	1	671	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 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
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1277	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2800	N	7136	-0-	4336	4336	7135	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	3100	N	2286	-0-	-814	3522	2283	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3000	N	2536	-0-	-464	3058	2530	2	6	9	Y	5	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 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
11	2820	X	2302	-0-	-518	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3250	-0-	450	450	3250	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3777	-0-	677	1127	3777	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	1391	3264	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	306	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	346	1	5090	2	N	-0-					-0-
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	415	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	164	1	4905	2	N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	106	1	5016	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	162	1	4848	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

11	2850	X	2664	-0-	-186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1464	-0-	-1364	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	3130	-0-	-3349	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4113	-0-	-2157	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1175	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1223	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1223	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1096	1	748	2	N	-0-					-0-
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	1223	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1177	1	2378	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

11	3150	X	2989	-0-	-161	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2712	-0-	-200	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	2692	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3193	X	2009	-0-	-1184	-0-	2007	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	2940	X	810	-0-	-2130	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	9	7	1			3
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	9	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 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
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	1			N	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2006	1	615	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	13004	-0-	9904	9904	1223	1	11781	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1855	-0-	-1145	8759	1855	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 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
11	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7502	-0-	-1674	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	4019	-0-	-4269	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	1688	-0-	-7488	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	659	-0-	-8221	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 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
11	0		209	-0-	209	443	209	1			N	-0-					-0-
12	0		2090	-0-	2090	2533	432	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	0		2065	-0-	2065	4598	298	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1982	-0-	-818	3780	256	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2256	-0-	-844	2936	125	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2187	-0-	-813	2123	146	1	2041	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 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
11	0		3888	-0-	3888	4841	642	1	3246	2	Y	-0-					34
12	0		4644	-0-	4644	9485	597	1	4044	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
01	0		3184	-0-	3184	12669	449	1	2729	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
02	16177	X	3508	-0-	-12669	-0-	362	1	3140	2	Y	5	5	8			34
							6	9									
03	4557	X	3073	-0-	-1484	-0-	360	1	2705	2	Y	7	7	8			34
							8	9									
04	4410	X	3521	-0-	-889	-0-	338	1	3176	2	Y	6	6	8			34
							7	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
11	2310	X	1475	-0-	-835	-0-	1469	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1829	X	868	-0-	-961	-0-	866	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2449	X	662	-0-	-1787	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7399	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3068	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3037	2	8	9	Y	7	7	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	2667	1	3058	2	N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2398	1	3314	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3785	-0-	-679	-0-	2393	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	2884	-0-	-2324	-0-	1712	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	2255	1	3614	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	5580	X	4957	-0-	-623	-0-	1483	1	3474	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

11	3240	X	2484	-0-	-756	-0-	2473	2	11	9	Y	10	8	1			13
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					13
01	0		2301	-0-	2301	2301	2301	2			Y	-0-					13
02	4125	X	1824	-0-	-2301	-0-	1824	2			Y	-0-					13
03	2635	X	1984	-0-	-651	-0-	1969	2	15	9	Y	14	13	1			14
04	2490	X	1847	-0-	-643	-0-	1826	2	21	9	Y	19	25	1			8

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

11	5880	X	1184	-0-	-4696	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	2914	X	1110	-0-	-1804	-0-	1110	1			N	-0-					-0-
01	2914	X	552	-0-	-2362	-0-	552	1			N	-0-					-0-
02	1848	X	855	-0-	-993	-0-	855	1			N	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	1223	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1160	1	1927	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
12	875	X	875	-0-	-0-	-0-	835	1	40	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	1			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	1			N	-0-					-0-
04	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

11	9840	X	8237	-0-	-1603	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
12	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
01	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8699	-0-	-653	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10333	-0-	-176	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9705	-0-	-555	-0-	9705	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	493	1	4592	2	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	455	1	4453	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	432	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	688	-0-	-4072	-0-	386	1	302	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	238	-0-	-5032	-0-	238	1			N	-0-					-0-
04	5100	X	163	-0-	-4937	-0-	163	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3690	X	1998	-0-	-1692	-0-	1990	2	8	9	Y	7					35
12	3782	X	2302	-0-	-1480	-0-	2300	2	2	9	Y	2	36	1			1
01	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	2			Y	-0-					1
02	3500	X	2638	-0-	-862	-0-	2638	2			Y	-0-					1
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8548	2	10	9	Y	9					10
04	3420	X	3062	-0-	-358	-0-	3062	2			Y	-0-					10

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
11	2340	N	1259	-0-	-1081	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2108	N	1837	-0-	-271	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1768	-0-	-2	-0-	1768	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
11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4063	-0-	-2168	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5051	-0-	-1056	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3893	-0-	-1875	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4907	-0-	-1273	-0-	4907	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
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	673	1	1352	2	N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	720	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	759	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	595	1	1388	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	677	-0-	-1090	-0-	677	1			N	-0-					-0-
04	1950	N	762	-0-	-1188	-0-	762	1			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
11	4230	X	3939	-0-	-291	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3874	-0-	-528	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3429	-0-	-547	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3638	-0-	-292	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	1184	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1223	1	4133	2	N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	1223	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	1105	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1215	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	1137	1	3305	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
11	4830	X	4405	-0-	-425	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4596	-0-	-395	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4054	-0-	-258	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3243	-0-	-1531	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1098	-0-	-3402	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3990	X	3573	-0-	-417	-0-	3573	2			Y	-0-					17
12	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	3458	2			Y	-0-					17
01	4123	X	3866	-0-	-257	-0-	3866	2			Y	-0-					17
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					17
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7854	2	1	9	Y	1					18
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					18

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
11	5280	X	4001	-0-	-1279	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4169	-0-	-140	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3701	-0-	-191	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3932	-0-	-88	-0-	3932	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
11	3750	X	3667	-0-	-83	-0-	3667	2			Y	-0-					6
12	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			Y	-0-					6
01	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	3701	2			Y	-0-					6
02	3500	X	3270	-0-	-230	-0-	3270	2			Y	-0-					6
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					6
04	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2			Y	-0-					6

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
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1184	1	4982	2	N	-0-					-0-
12	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1223	1	4299	2	N	-0-					-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	1223	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3907	-0-	-769	-0-	1105	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5014	-0-	-163	-0-	1207	1	3807	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4974	-0-	-36	-0-	1184	1	3790	2	N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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
11	3000	N	7234	-0-	4234	5923	488	1	6746	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6433	-0-	3333	9256	508	1	5925	2	N	-0-					-0-
01	16417	X	7161	-0-	-9256	-0-	544	1	6617	2	N	-0-					-0-
02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	428	1	5787	2	N	-0-					-0-
03	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	490	1	6779	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
11	5580	X	4859	-0-	-721	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		3923	-0-	3923	4296	3923	2			N	-0-					-0-
12	0		11589	-0-	11589	15885	11589	2			N	-0-					-0-
01	0		2639	-0-	2639	18524	2639	2			N	-0-					-0-
02	24130	X	5606	-0-	-18524	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	7899	-0-	-3695	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	1337	-0-	-9883	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

11	3690	X	3349	-0-	-341	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3322	-0-	-584	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3350	-0-	-430	-0-	3350	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

11	0		48	-0-	48	106	48	1			N	-0-					-0-
12	0		99	-0-	99	205	99	1			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	323	118	1			N	-0-					-0-
02	1001	N	678	-0-	-323	-0-	678	1			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	1	14	2	N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	589	1	2204	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

11	5160	X	4555	-0-	-605	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3884	-0-	-624	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

11	12690	X	9710	-0-	-2980	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9388	-0-	-3725	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	10503	-0-	-2331	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	5273	-0-	-5059	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	475	1	3740	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2287	-0-	-1464	-0-	413	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	1369	-0-	-3746	-0-	458	1	911	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	1333	-0-	-3287	-0-	381	1	952	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2018	-0-	-3097	-0-	614	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	1670	-0-	-2560	-0-	541	1	1129	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

11	6810	X	5197	-0-	-1613	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
12	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
01	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6507	-0-	-303	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1514	-0-	-966	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1176	-0-	-1540	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1192	-0-	-1815	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	805	-0-	-2105	-0-	805	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
11	4200	X	1119	-0-	-3081	-0-	487	1	632	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1029	-0-	-3311	-0-	752	1	277	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	487	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	3628	-0-	-1356	-0-	277	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4523	-0-	-995	-0-	428	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	2805	-0-	-2175	-0-	458	1	2347	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
11	0		2359	-0-	2359	2359	2355	2	4	9	Y	4					84
12	0		2221	-0-	2221	4580	2220	2	1	9	Y	1					85
01	0		1437	-0-	1437	6017	1430	2	7	9	Y	6					91
02	2800	N	781	-0-	-2019	3998	778	2	3	9	Y	3					94
03	3100	N	1017	-0-	-2083	1915	1004	2	13	9	Y	12					106
04	3000	N	2050	-0-	-950	965	2020	2	30	9	Y	27	85	1			48

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
11	0		3031	-0-	3031	3031	3027	2	4	9	Y	4					97
12	0		3087	-0-	3087	6118	3086	2	1	9	Y	1					98
01	0		2993	-0-	2993	9111	2986	2	7	9	Y	6					104
02	11775	X	2664	-0-	-9111	-0-	2661	2	3	9	Y	3					107
03	3131	X	984	-0-	-2147	-0-	969	2	15	9	Y	14					121
04	3030	X	2121	-0-	-909	-0-	2088	2	33	9	Y	30	97	1			54

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
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2342	-0-	-1108	-0-	2342	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
11	4530	X	3686	-0-	-844	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3604	-0-	-1077	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3752	-0-	-1146	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3464	-0-	-960	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3706	-0-	-107	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3502	-0-	-188	-0-	3502	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
11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	212	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	222	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	233	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3563	-0-	-105	-0-	211	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3923	-0-	-138	-0-	231	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	226	1	3513	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
11	3390	X	1634	-0-	-1756	-0-	867	1	767	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	1014	-0-	-2489	-0-	805	1	209	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	717	-0-	-2786	-0-	717	1			N	-0-					-0-
02	3024	X	1430	-0-	-1594	-0-	673	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	697	-0-	-977	-0-	697	1			N	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	561	1	2657	2	N	-0-					-0-

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
11	2790	X	2684	-0-	-106	-0-	26	1	2658	2	N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2531	-0-	-476	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2139	-0-	-353	-0-	2	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2387	-0-	-372	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1878	-0-	-582	-0-	138	1	1740	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
11	7680	X	7389	-0-	-291	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7377	-0-	-373	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6678	-0-	-210	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7134	-0-	-246	-0-	7134	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
11	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8624	-0-	-56	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6919	-0-	-1761	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7061	-0-	-667	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7952	-0-	-666	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	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
11	5760	X	4016	-0-	-1744	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4786	-0-	-918	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	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
11	3000	X	1611	-0-	-1389	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2082	-0-	-832	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2159	-0-	-755	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1472	-0-	-992	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1489	-0-	-743	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1220	-0-	-880	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8686	-0-	-134	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7923	-0-	-1842	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8904	-0-	-546	-0-	8904	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
11	3000	N	2816	-0-	-184	673	2816	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2524	-0-	-576	97	2524	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2435	-0-	-97	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1023	-0-	-87	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

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
11	0		671	-0-	671	1217	671	1			N	-0-					-0-
12	0		2306	-0-	2306	3523	778	1	1528	2	N	-0-					-0-
01	0		4967	-0-	4967	8490	605	1	4362	2	N	-0-					-0-
02	12848	X	4358	-0-	-8490	-0-	602	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4503	-0-	-297	-0-	585	1	3918	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2796	-0-	-24	-0-	510	1	2286	2	N	-0-					-0-
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	470	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	439	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	1305	-0-	-1299	-0-	509	1	796	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1521	-0-	-1145	-0-	546	1	975	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2160	-0-	-150	-0-	393	1	1767	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2912	-0-	-532	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3190	-0-	-623	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

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
11	7380	X	6950	-0-	-430	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7163	-0-	-649	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6917	-0-	-643	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	2172	-0-	-3468	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4710	-0-	-1118	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4069	-0-	-1195	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4344	-0-	-1484	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4454	-0-	-1186	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6751	-0-	-1409	-0-	6731	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	8432	X	4965	-0-	-3467	-0-	4958	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	8122	X	8088	-0-	-34	-0-	8081	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9871	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	8029	X	7569	-0-	-460	-0-	7545	2	24	9	Y	22	19	1			7
04	7830	X	7375	-0-	-455	-0-	7346	2	29	9	Y	26	26	1			7

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	432	1	6260	2	N	-0-					-0-
03	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	289	1	6930	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

11	4800	X	2760	-0-	-2040	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3716	-0-	-1182	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3329	-0-	-1786	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3577	-0-	-1043	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
03	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4830	-0-	-192	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4198	-0-	-662	-0-	4198	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

11	6630	X	1812	-0-	-4818	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	4114	-0-	-2737	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	3814	-0-	-2882	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4625	-0-	-415	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3860	-0-	-130	-0-	3860	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

11	6540	X	6294	-0-	-246	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6493	-0-	-172	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6443	-0-	-160	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5031	-0-	-1509	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 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
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	636	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2883	-0-	-279	-0-	521	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1856	-0-	-1252	-0-	815	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	946	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	520	1	2428	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					19
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			Y	-0-					19
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			Y	-0-					19
02	5544	X	5312	-0-	-232	-0-	5312	2			Y	-0-					19
03	6727	X	4783	-0-	-1944	-0-	4783	2			Y	-0-					19
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6693	2	1	9	Y	1	1	8			19

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
11	2400	X	560	-0-	-1840	-0-	560	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	4608	-0-	1508	1508	654	1	3954	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4379	-0-	1279	2787	548	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3279	-0-	479	3266	569	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3859	X	593	-0-	-3266	-0-	581	1	12	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1972	-0-	-1028	-0-	833	1	1139	2	N	-0-					-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
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3147	-0-	-465	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3478	-0-	-521	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3072	-0-	-528	-0-	3072	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		3602	-0-	3602	6215	788	1	2709	2	N	95					195
							105	9									
12	0		3619	-0-	3619	9834	775	1	2844	2	N	-0-					195
01	0		5617	-0-	5617	15451	568	1	5049	2	N	-0-					195
02	19103	X	3652	-0-	-15451	-0-	521	1	3129	2	N	2	2	8			195
							2	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1216	1	2713	2	N	2	2	8			195
							2	9									
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1183	1	3407	2	N	3	3	8			195
							3	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

11	5280	X	5135	-0-	-145	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4400	-0-	-1397	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	544	-0-	-1471	-0-	544	1			N	-0-					-0-
01	4247	X	614	-0-	-3633	-0-	614	1			N	-0-					-0-
02	3836	X	739	-0-	-3097	-0-	739	1			N	-0-					-0-
03	4247	X	726	-0-	-3521	-0-	726	1			N	-0-					-0-
04	4110	X	1041	-0-	-3069	-0-	1041	1			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

11	5400	X	4233	-0-	-1167	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4269	-0-	-687	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4107	-0-	-1380	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4078	-0-	-872	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

11	7560	X	940	-0-	-6620	-0-	462	1	478	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5764	-0-	-1800	-0-	347	1	5417	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	5361	-0-	-2203	-0-	356	1	5005	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	1769	-0-	-4755	-0-	243	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4317	-0-	-1449	-0-	405	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	274	1	5085	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

11	10050	X	8221	-0-	-1829	-0-	387	1	7834	2	N	-0-					-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	291	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	11642	-0-	-1006	-0-	166	1	11476	2	N	-0-					-0-
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	46	1	11637	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9258	-0-	-755	-0-	103	1	9155	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	8467	-0-	-2813	-0-	307	1	8160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 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
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	380	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	188	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	436	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6414	-0-	3314	3438	6414	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2682	-0-	-318	3120	229	1	2453	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1482	-0-	-478	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	627	-0-	-1543	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1227	-0-	-753	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

11	6870	X	6501	-0-	-369	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6660	-0-	-439	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6433	-0-	-666	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3784	-0-	-2628	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

11	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3709	-0-	-1933	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	3531	-0-	-2111	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3229	-0-	-1671	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3330	-0-	-1847	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3566	-0-	-1444	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4330	-0-	-909	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4208	-0-	-1031	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3324	-0-	-1520	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4307	-0-	-1056	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3644	-0-	-1546	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5673	-0-	-744	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4564	-0-	-1232	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4577	-0-	-1840	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	3140	-0-	-3070	-0-	3140	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3121	-0-	-2219	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5779	-0-	-161	-0-	5779	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4253	-0-	-637	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3337	-0-	-1282	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3747	-0-	-872	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3457	-0-	-715	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3800	-0-	-460	-0-	3800	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	2101	-0-	-5309	-0-	1184	1	917	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	3170	-0-	-2720	-0-	1223	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	1423	-0-	-4467	-0-	1223	1	200	2	N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	1105	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	1156	1	9609	2	N	-0-					-0-
04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	1131	1	12372	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6072	-0-	-283	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4462	-0-	-1278	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5234	-0-	-1121	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5819	-0-	-331	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3692	-0-	-369	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3423	-0-	-189	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3736	-0-	-201	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3659	-0-	-151	-0-	3659	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
11	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7072	-0-	-678	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5697	-0-	-1303	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7518	-0-	-232	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6689	-0-	-811	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

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
11	7950	X	3974	-0-	-3976	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3571	-0-	-2195	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3433	-0-	-1682	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3963	-0-	-1152	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6801	-0-	-549	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7075	-0-	-520	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3619	-0-	-3604	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5262	-0-	-1094	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5600	-0-	-1468	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6007	-0-	-833	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3816	-0-	-555	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4849	-0-	-390	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3361	-0-	-1371	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
12	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	9226	-0-	-2030	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10896	-0-	-2124	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11677	-0-	-923	-0-	11677	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

11	4470	X	4463	-0-	-7	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2307	-0-	-1865	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2469	-0-	-2150	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4234	-0-	-236	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2924	-0-	-1757	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

11	7260	X	3158	-0-	-4102	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	2053	-0-	-5449	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	3126	-0-	-4376	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	0		6514	-0-	6514	13259	652	1	5862	2	Y	-0-					-0-
12	0		5239	-0-	5239	18498	611	1	4628	2	Y	-0-					-0-
01	0		5549	-0-	5549	24047	311	1	5238	2	Y	-0-					-0-
02	26947	X	2900	-0-	-24047	-0-	388	1	2512	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	1394	-0-	-5364	-0-	632	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	1138	-0-	-5372	-0-	592	1	546	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	752	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					-0-
01	2480	N	110	-0-	-2370	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	2352	X	534	-0-	-1818	-0-	534	1			N	-0-					-0-
03	2604	X	468	-0-	-2136	-0-	468	1			N	-0-					-0-
04	2520	X	16	-0-	-2504	-0-	16	1			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4036	-0-	-284	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5610	X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5436	-0-	-237	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5412	-0-	-106	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4430	-0-	-526	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

11	6930	X	3783	-0-	-3147	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
12	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7085	-0-	-324	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6639	-0-	-531	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

11	1830	N	1617	-0-	-213	-0-	1610	2	7	9	Y	6	7	1			8
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					8
01	0		1478	-0-	1478	1478	1478	2			Y	-0-					8
02	2810	X	1332	-0-	-1478	-0-	1332	2			Y	-0-					8
03	2108	X	1369	-0-	-739	-0-	1359	2	10	9	Y	9	7	1			10
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	Y	21	23	1			8

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

11	2280	N	1680	-0-	-600	-0-	582	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	562	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	1722	-0-	-913	-0-	567	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	583	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2069	-0-	-566	-0-	632	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	566	1	1339	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

11	5010	X	4612	-0-	-398	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3720	-0-	-1457	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	2797	-0-	-2380	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3572	-0-	-1104	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3352	-0-	-1268	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

11	3060	X	1919	-0-	-1141	-0-	1918	2	1	9	Y	1	11	1			4
12	3162	X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			Y	-0-					4
01	0		2796	-0-	2796	2796	2796	2			Y	-0-					4
02	4925	X	2129	-0-	-2796	-0-	2129	2			Y	-0-					4
03	2914	X	2226	-0-	-688	-0-	2219	2	7	9	Y	6	4	1			6
04	2700	X	2296	-0-	-404	-0-	2266	2	30	9	Y	27	23	1			10

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

11	1560	N	1175	-0-	-385	-0-	539	1	636	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
01	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	557	1	934	2	N	-0-					-0-
02	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	503	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	556	1	1990	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	539	1	1675	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-			-0-
01	2604	X	2156	-0-	-448	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
02	2632	X	2132	-0-	-500	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	1807	-0-	-1107	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2221	-0-	-599	-0-	2221	2			N	-0-			-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

11	6630	X	4257	-0-	-2373	-0-	444	1	3813	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	2629	-0-	-3757	-0-	459	1	2170	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	3336	-0-	-3050	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	819	-0-	-3157	-0-	819	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	1361	-0-	-3041	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
04	4260	X	2345	-0-	-1915	-0-	2345	2			N	-0-			-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	3496	2			Y	-0-			6
12	3906	X	3637	-0-	-269	-0-	3637	2			Y	-0-			6
01	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	3572	2			Y	-0-			6
02	3388	X	3043	-0-	-345	-0-	3043	2			Y	-0-			6
03	3689	X	3179	-0-	-510	-0-	3179	2			Y	-0-			6
04	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3248	2			Y	-0-			6

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

11	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	5058	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5294	-0-	-503	-0-	5294	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	5631	-0-	-290	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5266	-0-	-82	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-			-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	3707	1	5324	2	N	-0-			-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	3766	1	4675	2	N	-0-			-0-
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	3977	1	4839	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5184	-0-	-724	-0-	3295	1	1889	2	N	-0-			-0-
03	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	4286	1	5345	2	N	-0-			-0-
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	3891	1	5452	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5741	2	20	9	Y	18	8	1			20
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			Y	-0-					20
01	0		5151	-0-	5151	5151	5151	2			Y	-0-					20
02	9560	X	4409	-0-	-5151	-0-	4409	2			Y	-0-					20
03	4867	X	3925	-0-	-942	-0-	3883	2	42	9	Y	38	19	1	2	8	37
04	4710	X	4039	-0-	-671	-0-	3985	2	54	9	Y	49	69	1			17

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
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3607	-0-	507	507	3607	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3538	-0-	738	1245	3538	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3486	-0-	386	1631	3486	2			N	-0-					-0-
04	4748	X	3117	-0-	-1631	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2145	-0-	-15	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 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
11	0		6040	-0-	6040	12338	6040	2			N	-0-					-0-
12	0		6485	-0-	6485	18823	6485	2			N	-0-					-0-
01	0		6348	-0-	6348	25171	6348	2			N	-0-					-0-
02	31031	X	5860	-0-	-25171	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6232	-0-	-38	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 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
11	0		8530	-0-	8530	16794	8528	2	2	9	N	2					127
12	0		-0-	-0-	-0-	16794					N	-0-					127
01	0		7111	-0-	7111	23905	7111	2			N	-0-					127
02	32138	X	8233	-0-	-23905	-0-	8233	2			N	-0-					127
03	8804	X	6912	-0-	-1892	-0-	6891	2	21	9	N	19	141	1			5
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					5

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 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
11	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	1184	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4405	-0-	1305	1305	1223	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3311	-0-	211	1516	1223	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2621	N	1105	-0-	-1516	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1223	1	2461	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3600	X	2730	-0-	-870	-0-	909	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3291	-0-	-429	-0-	927	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	850	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1031	1	3705	2	N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	1002	1	3751	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
11	6780	X	4724	-0-	-2056	-0-	274	1	4450	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3195	-0-	-3811	-0-	296	1	2899	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	2018	-0-	-4988	-0-	373	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	1105	-0-	-4635	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	6355	X	5024	-0-	-1331	-0-	192	1	4832	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	172	1	4701	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
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					9
12	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					9
01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					9
02	7168	X	5561	-0-	-1607	-0-	5561	2			N	-0-					9
03	7936	X	6761	-0-	-1175	-0-	6761	2			N	-0-					9
04	7680	X	4302	-0-	-3378	-0-	4302	2			N	-0-					9

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
11	3180	X	2131	-0-	-1049	-0-	174	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1377	-0-	-1909	-0-	192	1	1185	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3604	-0-	-643	-0-	229	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	477	-0-	-3359	-0-	166	1	311	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	751	-0-	-2721	-0-	171	1	580	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	192	-0-	-3288	-0-	192	1			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
11	3120	X	2255	-0-	-865	-0-	1150	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1539	-0-	-1685	-0-	1001	1	538	2	N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	1102	1	2480	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	329	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					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
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1184	1	4249	2	N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	947	1	3576	2	N	-0-					-0-
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1207	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4641	-0-	-427	-0-	1105	1	3536	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	1223	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	1182	1	4495	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2771	-0-	-1476	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3338	-0-	-498	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3104	-0-	-1006	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

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
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2599	-0-	-1028	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3104	-0-	-172	-0-	241	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	267	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	258	1	3189	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
11	3810	X	1991	-0-	-1819	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2750	-0-	-134	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3782	-0-	-328	-0-	3782	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
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2747	-0-	-1201	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4312	-0-	-369	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3732	-0-	-798	-0-	19	1	3713	2	N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11346	-0-	-834	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11017	-0-	-732	-0-	4	1	11013	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10828	-0-	-363	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8744	-0-	-1840	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	1	1	11148	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10240	-0-	-1100	-0-	10240	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
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	218	1	6854	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	94	1	6158	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	2941	-0-	-3723	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3540	-0-	-3776	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	2385	-0-	-4695	-0-	2385	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
11	5370	X	4970	-0-	-400	-0-	4970	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5274	-0-	-120	-0-	5274	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4671	-0-	-5	-0-	4671	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5156	-0-	-83	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4960	-0-	-140	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		139	-0-	139	337	139	1			N	-0-					-0-
12	0		422	-0-	422	759	422	1			N	-0-					-0-
01	0		614	-0-	614	1373	614	1			N	-0-					-0-
02	2131	N	758	-0-	-1373	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	839	1	627	2	N	-0-					-0-
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	438	1	4	9	N	4	4	8			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1683	-0-	-417	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4227	-0-	-1503	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	3812	-0-	-1985	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4203	-0-	-1315	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3788	-0-	-496	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4242	-0-	-470	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3707	-0-	-523	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5070	-0-	-840	-0-	446	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4986	-0-	-1121	-0-	197	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	135	1	4984	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	2782	-0-	-2342	-0-	225	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2746	-0-	-2493	-0-	343	1	2403	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4531	-0-	-539	-0-	204	1	4327	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2470	-0-	-1580	-0-	118	1	2352	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	211	1	4213	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	189	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3871	-0-	-779	-0-	30	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3679	-0-	-521	-0-	411	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	433	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	344	1	4083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4568	-0-	-113	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4470	-0-	-211	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4051	-0-	-121	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4356	-0-	-263	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4141	-0-	-299	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

11	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
01	3038	N	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1989	-0-	-335	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4920	X	3615	-0-	-1305	-0-	3605	2	10	9	Y	9	14	1			13
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					13
01	0		4538	-0-	4538	4538	4538	2			Y	-0-					13
02	8433	X	3895	-0-	-4538	-0-	3895	2			Y	-0-					13
03	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4351	2	22	9	Y	20	12	1	1	8	20
04	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4373	2	58	9	Y	53	56	1			17

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1054	-0-	-1886	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			Y	-0-					37
12	6448	X	6434	-0-	-14	-0-	6434	2			Y	-0-					37
01	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6298	2			Y	-0-					37
02	6300	X	3689	-0-	-2611	-0-	3689	2			Y	-0-					37
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	6890	2			Y	-0-					37
04	6750	X	3741	-0-	-3009	-0-	3741	2			Y	-0-					37

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2458	-0-	-952	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2270	-0-	-1314	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3325	-0-	-643	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	10200	X	305	-0-	-9895	-0-	305	1			N	-0-			-0-
12	10540	X	3363	-0-	-7177	-0-	566	1	2797	2	N	-0-			-0-
01	10540	X	687	-0-	-9853	-0-	687	1			N	-0-			-0-
02	2044	X	634	-0-	-1410	-0-	634	1			N	-0-			-0-
03	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	718	1	7230	2	N	-0-			-0-
04	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	544	1	8353	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	422	1	5893	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	5227	-0-	-136	-0-	343	1	4884	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4731	-0-	-1097	-0-	446	1	4285	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	2290	-0-	-2974	-0-	403	1	1887	2	N	-0-			-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	446	1	6258	2	N	-0-			-0-
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	432	1	6521	2	N	-0-			-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

11	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	497	1	9611	2	N	-0-			-0-
12	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	447	1	9069	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	7490	-0-	-1345	-0-	374	1	7116	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	3228	-0-	-6012	-0-	203	1	3025	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	8252	-0-	-1978	-0-	359	1	7893	2	N	-0-			-0-
04	9900	X	8588	-0-	-1312	-0-	231	1	8357	2	N	-0-			-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	3419	2			N	-0-			-0-
01	5766	X	3770	-0-	-1996	-0-	3770	2			N	-0-			-0-
02	6524	X	3508	-0-	-3016	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	3387	-0-	-3836	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	2941	-0-	-4049	-0-	2941	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

11	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			N	-0-			-0-
12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-			-0-
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8746	-0-	-158	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	3898	-0-	-6456	-0-	3898	2			N	-0-			-0-
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	156	1	3480	2	N	-0-			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	170	1	3640	2	N	-0-			-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	233	1	3215	2	N	-0-			-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	186	1	2964	2	N	-0-			-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	219	1	3391	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	201	1	2687	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

11	6690	X	6652	-0-	-38	-0-	6652	2			N	-0-			-0-
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6875	-0-	-7	-0-	6875	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	6151	-0-	-65	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6672	-0-	-241	-0-	6672	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	6385	-0-	-305	-0-	6385	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	8490	X	8345	-0-	-145	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	1032	-0-	-7555	-0-	460	1	572	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6473	-0-	-1308	-0-	205	1	6268	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6466	-0-	-1318	-0-	102	1	6364	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8134	-0-	-484	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	5331	-0-	-3009	-0-	133	1	5198	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5339	-0-	-210	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5038	-0-	-356	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3778	-0-	-1626	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3571	-0-	-2412	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3120	-0-	-2670	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

11	3510	X	3365	-0-	-145	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1563	-0-	-2064	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	739	-0-	-2702	-0-	217	1	522	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	121	-0-	-3015	-0-	121	1			N	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	173	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	419	1	4445	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

11	4860	X	4557	-0-	-303	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4394	-0-	-504	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4148	-0-	-412	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

11	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3045	-0-	-203	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3271	-0-	-325	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3122	-0-	-268	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

11	7710	X	6912	-0-	-798	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	6705	-0-	-2192	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7085	-0-	-951	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8280	-0-	-617	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6198	-0-	-2052	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

11	11370	X	10968	-0-	-402	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11332	-0-	-417	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10920	-0-	-612	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9409	-0-	-1007	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9545	-0-	-1801	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9537	-0-	-1443	-0-	9537	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	843	1	6393	2	N	-0-					-0-
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	853	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	864	1	674	2	N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	802	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1014	1	678	2	N	-0-					-0-
04	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	885	1	893	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

11	3600	X	2644	-0-	-956	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3240	-0-	-356	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2970	-0-	-222	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2783	-0-	-367	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

11	5250	X	4897	-0-	-353	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5100	-0-	-170	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4895	-0-	-685	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4309	-0-	-731	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4708	-0-	-469	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

11	5190	X	4899	-0-	-291	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4647	-0-	-716	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3810	-0-	-950	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4068	-0-	-1202	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3507	-0-	-1383	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4920	X	4521	-0-	-399	-0-	1640	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2428	-0-	-2656	-0-	1654	1	774	2	N	-0-					-0-
01	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	1053	1	6252	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	420	-0-	-3808	-0-	137	1	283	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	7	-0-	-4674	-0-	7	1			N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					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
11	690	N	15	-0-	-675	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
01	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	1			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	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
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9298	2			N	-0-					-0-
01	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	6120	X	5936	-0-	-184	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5122	-0-	-644	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4161	-0-	-1383	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5415	-0-	-723	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5786	-0-	-154	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 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
11	4590	X	3368	-0-	-1222	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2409	-0-	-1311	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1141	-0-	-2219	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1296	-0-	-2424	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1199	-0-	-2161	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	435	1	2171	2	N	-0-					111
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	477	1	1755	2	N	-0-					111
01	992	X	532	-0-	-460	-0-	436	1	96	2	N	-0-					111
02	2436	X	315	-0-	-2121	-0-	315	1			N	-0-					111
03	2697	X	476	-0-	-2221	-0-	440	1	36	2	N	-0-					111
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	402	1	2446	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
11	14250	X	10422	-0-	-3828	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	11145	-0-	-3270	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	8638	-0-	-5901	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	8443	-0-	-4689	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13915	-0-	-128	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	8232	-0-	-2568	-0-	8232	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7507	-0-	-143	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6600	-0-	-1460	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6813	-0-	-687	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 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
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3755	-0-	-265	-0-	3755	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 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
11	6690	X	5504	-0-	-1186	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6283	-0-	-1219	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5989	-0-	-1271	-0-	5989	2			N	-0-					-0-

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
11	8340	X	3496	-0-	-4844	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	1582	-0-	-5176	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3898	-0-	-2206	-0-	90	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	86	1	6716	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	141	1	3614	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 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
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6961	-0-	-207	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7632	-0-	-304	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7353	-0-	-327	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	15	14	1			N	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 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
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	216	1	5852	2	N	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	230	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3595	-0-	-2109	-0-	221	1	3374	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3794	-0-	-1358	-0-	373	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1349	-0-	-4355	-0-	333	1	1016	2	N	-0-					-0-
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	614	1	5322	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 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
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 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
11	9090	X	7407	-0-	-1683	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8682	-0-	-556	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	9115	-0-	-123	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7453	-0-	-779	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7703	-0-	-977	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7727	-0-	-1093	-0-	7727	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	457	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	516	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	1810	-0-	-2003	-0-	530	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	456	-0-	-3912	-0-	456	1			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	471	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	436	1	4713	2	N	-0-					-0-

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
11	3780	X	3531	-0-	-249	-0-	272	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	263	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3202	-0-	-704	-0-	257	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2676	-0-	-852	-0-	223	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3100	-0-	-806	-0-	235	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	224	1	2888	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6720	X	6156	-0-	-564	-0-	273	1	5883	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5832	-0-	-1112	-0-	260	1	5572	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	255	1	5815	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	4827	-0-	-1081	-0-	238	1	4589	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5509	-0-	-1032	-0-	294	1	5215	2	N	-0-			-0-
04	6150	X	5050	-0-	-1100	-0-	307	1	4743	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
11	7950	X	7594	-0-	-356	-0-	7594	2			N	-0-			-0-
12	8215	X	7791	-0-	-424	-0-	7791	2			N	-0-			-0-
01	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7627	2			N	-0-			-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-			-0-
03	8029	X	7976	-0-	-53	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7305	-0-	-285	-0-	7305	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
11	9630	X	9369	-0-	-261	-0-	9369	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	9541	-0-	-410	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	9317	-0-	-634	-0-	9317	2			N	-0-			-0-
02	8988	X	8845	-0-	-143	-0-	8845	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	9467	-0-	-484	-0-	9467	2			N	-0-			-0-
04	9360	X	9153	-0-	-207	-0-	9153	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
11	4260	X	3422	-0-	-838	-0-	632	1	2790	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	2218	-0-	-2184	-0-	707	1	1511	2	N	-0-			-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	443	1	4512	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2420	-0-	-772	-0-	280	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	528	1	2746	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3314	-0-	-946	-0-	687	1	2627	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
11	3090	X	2884	-0-	-206	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
01	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	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
11	6510	X	4018	-0-	-2492	-0-	243	1	3775	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	1638	-0-	-4562	-0-	248	1	1390	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4394	-0-	-1806	-0-	207	1	4187	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	2396	-0-	-2980	-0-	199	1	2197	2	N	-0-			-0-
03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	265	1	5259	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3519	-0-	-741	-0-	265	1	3254	2	N	-0-			-0-

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
11	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
01	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	4186	-0-	-294	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4383	-0-	-577	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	4212	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2890	-0-	-170	-0-	1379	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1502	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	1477	1	1882	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2688	X	514	-0-	-2174	-0-	514	1			N	-0-					-0-
03	3162	X	2069	-0-	-1093	-0-	1126	1	936	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	1947	1	1180	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	2580	1	2431	2	N	-0-					-0-
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	2666	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	1738	1	3657	2	N	-0-					-0-
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	1503	1	4691	2	N	-0-					-0-
03	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	1713	1	5902	2	N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	1819	1	2658	2	N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1885	-0-	-1565	-0-	791	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2089	-0-	-1476	-0-	878	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	910	-0-	-2779	-0-	910	1			N	-0-					-0-
02	3332	X	707	-0-	-2625	-0-	707	1			N	-0-					-0-
03	3689	X	2503	-0-	-1186	-0-	805	1	1696	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	776	1	2739	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2946	-0-	-174	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5310	X	4533	-0-	-777	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4742	-0-	-714	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4786	-0-	-546	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4313	-0-	-503	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4434	-0-	-650	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4336	-0-	-284	-0-	4336	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
11	5370	X	1906	-0-	-3464	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4895	-0-	-654	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3609	-0-	-1289	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3481	-0-	-1259	-0-	3481	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
11	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	1184	1	12180	2	N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1115	1	2896	2	N	-0-					-0-
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1223	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	1083	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	1087	1	11154	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1054	1	3366	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
11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
12	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	17184	2			N	-0-					-0-
01	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	13772	-0-	-1656	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	15576	-0-	-1598	-0-	15576	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	16012	-0-	-608	-0-	16012	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
11	7830	X	7722	-0-	-108	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7875	-0-	-216	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7803	-0-	-350	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7694	-0-	-196	-0-	7694	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
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					48
12	4712	X	3375	-0-	-1337	-0-	3375	2			N	-0-					48
01	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	4465	2			N	-0-					48
02	4256	X	3825	-0-	-431	-0-	241	1	3584	2	N	-0-					48
03	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	267	1	4311	2	N	-0-					48
04	4560	X	4189	-0-	-371	-0-	258	1	3931	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
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	157	N	140	-0-	-17	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3930	X	3276	-0-	-654	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3426	-0-	-542	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3518	-0-	-140	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3261	-0-	-129	-0-	3261	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
11	6300	X	1678	-0-	-4622	-0-	330	1	1348	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	895	-0-	-5274	-0-	321	1	574	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	2403	-0-	-3487	-0-	391	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4120	-0-	-192	-0-	673	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1066	1	4707	2	N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	1029	1	5025	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
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	221	-0-	-3158	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2129	-0-	-923	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2110	-0-	-1100	-0-	2110	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
11	3870	X	1741	-0-	-2129	-0-	385	1	1356	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2132	-0-	-1743	-0-	401	1	1731	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	1715	-0-	-1850	-0-	317	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	958	-0-	-1954	-0-	131	1	827	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1856	-0-	-283	-0-	242	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1512	-0-	-558	-0-	489	1	1023	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
11	4020	X	908	-0-	-3112	-0-	799	1	109	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	822	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	1220	-0-	-2686	-0-	906	1	314	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2305	-0-	-719	-0-	974	1	1331	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	981	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	695	1	3214	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
11	0		1998	-0-	1998	2928	561	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	0		665	-0-	665	3593	664	1	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1501	-0-	1501	5094	610	1	891	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	445	-0-	-2355	2739	445	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1398	-0-	-1702	1037	576	1	822	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2250	-0-	-750	287	580	1	1666	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	7080	X	5702	-0-	-1378	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6235	-0-	-1081	-0-	321	1	5914	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	2084	-0-	-5945	-0-	380	1	1704	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	1302	-0-	-5950	-0-	366	1	936	2	N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	369	1	7003	2	N	-0-					-0-
04	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	313	1	7612	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3579	-0-	-947	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2625	-0-	-1463	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3716	-0-	-810	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3925	-0-	-455	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

11	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	539	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	557	1	2737	2	N	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	557	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	503	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	557	1	3524	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	539	1	3534	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

11	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3169	-0-	-272	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2885	-0-	-419	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

11	1530	X	1359	-0-	-171	-0-	548	1	811	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1271	-0-	-248	-0-	610	1	661	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	865	-0-	-499	-0-	524	1	341	2	N	-0-					-0-
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	456	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	250	-0-	-1145	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	587	-0-	-763	-0-	587	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

11	6780	X	5524	-0-	-1256	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5744	-0-	-1355	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6143	-0-	-269	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5888	-0-	-1273	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6638	-0-	-292	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 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
11	5280	X	3977	-0-	-1303	-0-	444	1	3533	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	459	1	3144	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4402	-0-	-806	-0-	459	1	3943	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	1329	-0-	-2395	-0-	414	1	915	2	N	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	459	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3870	-0-	-390	-0-	444	1	3426	2	N	-0-					-0-

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
11	2100	X	1732	-0-	-368	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	73	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1299	-0-	-592	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1410	-0-	-214	-0-	51	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	577	-0-	-1221	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	913	-0-	-347	-0-	41	1	872	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 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
11	4200	X	652	-0-	-3548	-0-	450	1	202	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1609	-0-	-2731	-0-	533	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	363	-0-	-3977	-0-	363	1			N	-0-					-0-
02	3920	X	534	-0-	-3386	-0-	534	1			N	-0-					-0-
03	4340	X	342	-0-	-3998	-0-	342	1			N	-0-					-0-
04	1560	X	154	-0-	-1406	-0-	34	1	120	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 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
11	9330	X	5340	-0-	-3990	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	5423	-0-	-4218	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	2806	-0-	-6835	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3588	-0-	-1480	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5003	-0-	-515	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 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
11	9630	X	8796	-0-	-834	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9770	-0-	-398	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6059	-0-	-3125	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6809	-0-	-3359	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8804	-0-	-766	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 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
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
03	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4643	-0-	-1417	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 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
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					85
12	3100	N	5818	-0-	2718	2718	173	1	5632	2	N	12	89	1			8
							13	9									
01	3100	N	1291	-0-	-1809	909	163	1	1128	2	N	-0-					8
02	2800	N	1973	-0-	-827	82	153	1	1820	2	N	-0-					8
03	3100	N	7270	-0-	4170	4252	7268	2	2	9	N	2					10
04	3000	N	1051	-0-	-1949	2303	150	1	901	2	N	-0-					10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2851	-0-	-311	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2327	-0-	-529	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	740	-0-	-6400	-0-	219	1	521	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	629	-0-	-6749	-0-	419	1	210	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	287	-0-	-5944	-0-	287	1			N	-0-					-0-
02	4648	X	232	-0-	-4416	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	415	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	399	1	6128	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	2181	-0-	-3951	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	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
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5367	-0-	-492	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4253	-0-	-1039	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	408	-0-	-5513	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	150	-0-	-5580	-0-	150	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
11	3720	X	2250	-0-	-1470	-0-	840	1	1410	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1911	-0-	-1716	-0-	933	1	978	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2455	-0-	-1575	-0-	722	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	949	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	413	1	3791	2	N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	656	1	3136	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4807	-0-	-1083	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4689	-0-	-631	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5061	-0-	-550	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					20
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					20
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					20
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					20
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					20
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					20
11	7110	X	6626	-0-	-484	-0-	326	1	6300	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6646	-0-	-701	-0-	312	1	6334	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4909	-0-	-1942	-0-	245	1	4664	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5158	-0-	-1030	-0-	324	1	4834	2	N	-0-					-0-
03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	309	1	6795	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5801	-0-	-829	-0-	156	1	5645	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5824	-0-	-356	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5211	-0-	-1175	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5585	-0-	-183	-0-	241	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5804	-0-	-582	-0-	267	1	5537	2	N	-0-					-0-
04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	256	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1420	-0-	-740	-0-	421	1	999	2	Y	-0-					29
12	2015	X	1250	-0-	-765	-0-	580	1	669	2	Y	1	1	8			29
							1	9									
01	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	539	1	740	2	Y	-0-					29
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	725	1	3392	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	611	1	617	2	Y	5	5	8			29
							6	9									
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	576	1	1450	2	Y	5	5	8			29
							6	9									
11	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	8	1	9120	2	N	-0-					-0-
12	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	9	1	8491	2	N	-0-					-0-
01	11749	X	9284	-0-	-2465	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8042	-0-	-2570	-0-	12	1	8030	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	8563	-0-	-3186	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8296	-0-	-824	-0-	8296	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3734	-0-	-1754	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4160	-0-	-1916	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3578	-0-	-2302	-0-	3578	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
11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3740	-0-	-321	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

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
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2071	-0-	-617	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	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
11	9990	X	9450	-0-	-540	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9527	-0-	-362	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	6208	-0-	-3557	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	5732	-0-	-4108	-0-	5732	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
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	233	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	275	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	378	-0-	-3776	-0-	378	1			N	-0-					-0-
02	4088	X	553	-0-	-3535	-0-	281	1	272	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	302	-0-	-4224	-0-	60	1	242	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	200	-0-	-4180	-0-	200	1			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
11	3570	X	225	-0-	-3345	-0-	225	1			N	-0-					35
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	8	1	3628	2	N	-0-					35
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					35
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	241	1	2707	2	N	-0-					35
03	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	267	1	2745	2	N	-0-					35
04	3510	X	2089	-0-	-1421	-0-	258	1	1831	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
11	3510	X	539	-0-	-2971	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	557	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2222	-0-	-1467	-0-	557	1	1665	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	503	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	557	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3828	-0-	-222	-0-	539	1	3289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2700	X	1444	-0-	-1256	-0-	538	1	906	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1967	-0-	-668	-0-	405	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2666	-0-	-62	-0-	418	1	2248	2	N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	316	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	315	1	1823	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	379	1	1851	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
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	7	1	3334	2	N	-0-					-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	4	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

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
11	4380	X	4300	-0-	-80	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3814	-0-	-246	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 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
11	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3853	-0-	-1107	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3733	-0-	-1227	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3395	-0-	-1057	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4287	-0-	-642	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4050	-0-	-720	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 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
11	2610	X	2035	-0-	-575	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1776	-0-	-156	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 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
11	5730	X	5626	-0-	-104	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	3506	-0-	-2229	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4465	-0-	-799	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4322	-0-	-1723	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3781	-0-	-2069	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 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
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	546	1	5256	2	N	-0-			-0-
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	609	1	5568	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	6320	-0-	-97	-0-	700	1	5620	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	4482	-0-	-1314	-0-	673	1	3809	2	N	-0-			-0-
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	764	1	5695	2	N	-0-			-0-
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	680	1	5443	2	N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-			-0-
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-
01	7967	X	6348	-0-	-1619	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
02	7224	X	7146	-0-	-78	-0-	7146	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	7420	-0-	-578	-0-	7420	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7344	-0-	-396	-0-	7344	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 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
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	138	1	5349	2	N	-0-			-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	90	1	4088	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	1597	-0-	-4200	-0-	346	1	1251	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	2567	-0-	-2669	-0-	308	1	2259	2	N	-0-			-0-
03	5673	X	4961	-0-	-712	-0-	112	1	4849	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	4823	-0-	-667	-0-	146	1	4677	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 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
11	4440	X	10	-0-	-4430	-0-	10	1			N	-0-			-0-
12	4588	X	103	-0-	-4485	-0-	103	1			N	-0-			-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 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
11	2160	X	1591	-0-	-569	-0-	444	1	1147	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	1581	-0-	-651	-0-	459	1	1122	2	Y	-0-			-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	459	1	1508	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	466	-0-	-1018	-0-	414	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	459	1	1746	2	Y	-0-			-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	444	1	2361	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		64	-0-	64	91	64	1			N	-0-					-0-
12	0		326	-0-	326	417	326	1			N	-0-					-0-
01	0		214	-0-	214	631	214	1			N	-0-					-0-
02	631	X	-0-	-0-	-631	-0-					N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	374	1	886	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4242	-0-	-625	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1931	-0-	-1665	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1938	-0-	-1542	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

11	0		4134	-0-	4134	5855	4134	2			N	-0-					-0-
12	0		3286	-0-	3286	9141	3285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3594	-0-	3594	12735	3594	2			N	-0-					-0-
02	15494	X	2759	-0-	-12735	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1393	-0-	-2885	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1567	-0-	-2573	-0-	1564	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

11	2340	X	110	-0-	-2230	-0-	110	2			Y	-0-					6
12	2418	X	90	-0-	-2328	-0-	90	2			Y	-0-					6
01	3100	X	5	-0-	-3095	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	2800	X	20	-0-	-2780	-0-	20	2			Y	-0-					6
03	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	2			Y	-0-					6
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					6

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

11	5550	X	645	-0-	-4905	-0-	236	1	409	2	N	-0-					28
12	5611	X	4212	-0-	-1399	-0-	584	1	3626	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	5611	X	1430	-0-	-4181	-0-	284	1	1144	2	N	2	2	8			28
							2	9									
02	616	X	249	-0-	-367	-0-	147	1	100	2	N	2	2	8			28
							2	9									
03	4216	X	1907	-0-	-2309	-0-	302	1	1603	2	N	2	2	8			28
							2	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	356	1	4353	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	332	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	264	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	181	1	2708	2	N	-0-					-0-
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	144	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1114	-0-	-963	-0-	106	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	173	1	2145	2	N	-0-					-0-

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
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1858	-0-	-74	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1731	-0-	-219	-0-	1731	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
11	6210	X	5644	-0-	-566	-0-	393	1	5251	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	345	1	5585	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	3611	-0-	-2620	-0-	313	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4834	-0-	-430	-0-	397	1	4437	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	418	1	5169	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5129	-0-	-601	-0-	407	1	4721	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	7440	X	7219	-0-	-221	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7472	-0-	-216	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6585	-0-	-163	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6736	-0-	-735	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6638	-0-	-592	-0-	6638	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3690	X	2291	-0-	-1399	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1420	-0-	-2393	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1486	-0-	-1454	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

11	9720	X	581	-0-	-9139	-0-	239	1	342	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	254	-0-	-9542	-0-	254	1			N	-0-					-0-
01	10323	X	512	-0-	-9811	-0-	210	1	302	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	6147	-0-	-3177	-0-	349	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	468	1	10648	2	N	-0-					-0-
04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	520	1	7544	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

11	14190	X	322	-0-	-13868	-0-	283	1	39	2	N	-0-					-0-
12	12741	X	654	-0-	-12087	-0-	268	1	386	2	N	-0-					-0-
01	12741	X	617	-0-	-12124	-0-	445	1	172	2	N	-0-					-0-
02	784	X	231	-0-	-553	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	601	1	631	2	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	382	1	2889	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

11	3540	X	2367	-0-	-1173	-0-	64	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	5	-0-	-3653	-0-	5	1			N	-0-					-0-
01	4867	X	2907	-0-	-1960	-0-	120	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3518	-0-	-878	-0-	135	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4189	-0-	-678	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

11	6540	X	362	-0-	-6178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
01	6758	X	1035	-0-	-5723	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5296	-0-	-780	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

11	0		7066	-0-	7066	7066	659	1	6407	2	N	-0-					-0-
12	0		5551	-0-	5551	12617	641	1	4910	2	N	-0-					-0-
01	0		3887	-0-	3887	16504	457	1	3430	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	2900	-0-	-16504	-0-	682	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	611	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	492	1	3051	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2355	-0-	-2171	-0-	372	1	1983	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	2128	-0-	-2398	-0-	357	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1067	-0-	-3021	-0-	336	1	731	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	1586	-0-	-2537	-0-	449	1	1137	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	255	1	5175	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	321	-0-	-1569	-0-	321	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	263	-0-	-1194	-0-	263	1			N	-0-					-0-
01	1457	X	66	-0-	-1391	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	420	X	294	-0-	-126	-0-	294	1			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	533	1	1526	2	N	-0-					-0-
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	481	1	2153	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	22	-0-	-4268	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	697	-0-	-255	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-

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
11	7350	X	6172	-0-	-1178	-0-	597	1	5575	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	4734	-0-	-2861	-0-	634	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	597	1	8443	2	N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	643	1	7575	2	N	-0-					-0-
03	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	698	1	10039	2	N	-0-					-0-
04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	733	1	9828	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
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	420	1	7934	2	N	-0-					-0-
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	434	1	7426	2	N	-0-					-0-
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	236	1	9558	2	N	-0-					-0-
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	184	1	8404	2	N	-0-					-0-
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	203	1	9116	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
11	4380	X	185	-0-	-4195	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	36	-0-	-3839	-0-	36	1			N	-0-					-0-
01	3875	X	78	-0-	-3797	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	1232	X	66	-0-	-1166	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		812	-0-	812	1651	812	1			N	-0-					-0-
12	0		835	-0-	835	2486	835	1			N	-0-					-0-
01	0		839	-0-	839	3325	839	1			N	-0-					-0-
02	4083	X	758	-0-	-3325	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	798	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	717	1	1868	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
11	5220	X	3459	-0-	-1761	-0-	179	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3608	-0-	-1507	-0-	157	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	173	1	5818	2	N	-0-					-0-
02	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	170	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	189	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3248	-0-	-2542	-0-	197	1	3051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	120	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	124	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1469	-0-	-799	-0-	112	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	124	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	120	1	2208	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
11	2940	X	2009	-0-	-931	-0-	88	1	1921	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	170	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	253	1	2577	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2545	-0-	-199	-0-	248	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	328	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	247	1	2750	2	N	-0-					-0-

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
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	691	1	370	2	N	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	519	1	2295	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	559	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1623	-0-	-717	-0-	475	1	1148	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
11	3900	X	2688	-0-	-1212	-0-	188	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	256	1	4614	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	227	1	3487	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3455	-0-	-185	-0-	214	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	161	1	5479	2	N	-0-					-0-
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	162	1	4948	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
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	521	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	638	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	638	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1349	-0-	-2543	-0-	1143	1	206	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3253	-0-	-1056	-0-	750	1	2503	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	1329	-0-	-2841	-0-	612	1	717	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 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
11	1530	X	712	-0-	-818	-0-	699	2	13	9	Y	12	6	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0		1892	-0-	1892	1892	1892	2			Y	-0-					13
02	2729	N	837	-0-	-1892	-0-	837	2			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	Y	18					18

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
11	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6867	-0-	-1379	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	3619	-0-	-4193	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6191	-0-	-2644	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7973	-0-	-577	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		3908	-0-	3908	5291	495	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	0		2357	-0-	2357	7648	451	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	0		3207	-0-	3207	10855	422	1	2785	2	N	-0-					-0-
02	13724	X	2869	-0-	-10855	-0-	390	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	298	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	261	1	3605	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	992	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1011	1	5382	2	N	-0-					-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	978	1	5567	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	6	-0-	-5090	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5460	X	505	-0-	-4955	-0-	505	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	357	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5775	-0-	-952	-0-	439	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5806	-0-	-921	-0-	435	1	5371	2	N	-0-					-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	398	1	5749	2	N	-0-					-0-
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	445	1	6320	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6245	-0-	-265	-0-	420	1	5825	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

11	7530	X	5684	-0-	-1846	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6983	-0-	-798	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5730	-0-	-1803	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3224	-0-	-3468	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6122	-0-	-1070	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
04	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

11	3840	X	1786	-0-	-2054	-0-	514	1	1272	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	1956	-0-	-1764	-0-	630	1	1326	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	530	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	488	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	464	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1815	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

11	12000	X	11702	-0-	-298	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	12217	-0-	-183	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12088	-0-	-312	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10841	-0-	-275	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11981	-0-	-233	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11478	-0-	-342	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	91	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	100	1	6092	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	219	-0-	-5764	-0-	219	1			N	-0-					-0-
02	5404	X	220	-0-	-5184	-0-	220	1			N	-0-					-0-
03	6200	X	199	-0-	-6001	-0-	199	1			N	-0-					-0-
04	6000	X	513	-0-	-5487	-0-	205	1	308	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
11	1740	X	1184	-0-	-556	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	1			N	-0-					-0-
01	1612	N	158	-0-	-1454	-0-	158	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1223	1	89	2	N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1144	1	628	2	N	-0-					-0-

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
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	842	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	855	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3689	-0-	-806	-0-	845	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	2237	-0-	-2299	-0-	712	1	1525	2	N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	826	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	851	1	4352	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 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
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4569	-0-	-1311	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	3202	-0-	-3308	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	1066	-0-	-3434	-0-	1066	1			N	-0-					-0-
12	4650	X	1405	-0-	-3245	-0-	1081	1	324	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	947	-0-	-3703	-0-	947	1			N	-0-					-0-
02	4200	X	144	-0-	-4056	-0-	144	1			N	-0-					-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	864	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1064	1	4277	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 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
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	637	1	4157	2	N	-0-					-0-
12	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	614	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	523	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	431	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	456	1	4226	2	N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	503	1	3644	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5104	-0-	-1976	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4318	-0-	-2006	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4787	-0-	-1537	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3369	-0-	-2203	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	3900	-0-	-2145	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4020	-0-	-1080	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

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
11	4860	X	3185	-0-	-1675	-0-	3185	2			N	-0-			-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5210	-0-	-70	-0-	5210	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3156	-0-	-234	-0-	3156	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	2981	-0-	-155	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
03	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	2882	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	3085	-0-	-185	-0-	3085	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2536	-0-	2536	7444	2536	2			N	-0-			-0-
12	0		2096	-0-	2096	9540	2096	2			N	-0-			-0-
01	0		2024	-0-	2024	11564	2024	2			N	-0-			-0-
02	14969	X	3405	-0-	-11564	-0-	60	1	3345	2	N	-0-			-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	74	1	2672	2	N	-0-			-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	35	1	2585	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	2538	-0-	-1130	-0-	2538	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	4010	-0-	-51	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1090	-0-	1090	1090	715	1	375	2	N	-0-			-0-
12	0		563	-0-	563	1653	563	1			N	-0-			-0-
01	0		510	-0-	510	2163	510	1			N	-0-			-0-
02	2563	X	400	-0-	-2163	-0-	400	1			N	-0-			-0-
03	1116	X	531	-0-	-585	-0-	531	1			N	-0-			-0-
04	1080	X	507	-0-	-573	-0-	507	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	60	1	5165	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4438	-0-	-491	-0-	95	1	4343	2	N	-0-			-0-
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	48	1	5381	2	N	-0-			-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	31	1	5670	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	110	1	5056	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	8400	X	8067	-0-	-333	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8216	-0-	-464	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8303	-0-	-222	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5359	-0-	-2313	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7533	-0-	-806	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7973	-0-	-97	-0-	7973	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

11	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	3858	-0-	-1257	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4469	-0-	-95	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4910	-0-	-81	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4758	-0-	-342	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

11	8940	X	8556	-0-	-384	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8668	-0-	-570	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7754	-0-	-422	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7171	-0-	-1881	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		3705	-0-	3705	3705	3705	2			N	-0-					-0-
01	0		880	-0-	880	4585	630	1	250	2	N	-0-					-0-
02	9177	X	4592	-0-	-4585	-0-	918	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	1309	1	6704	2	N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	1270	1	8208	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4679	-0-	-585	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4585	-0-	-1055	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	342	1	3513	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	368	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	2652	-0-	-1533	-0-	378	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3353	-0-	-427	-0-	388	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3837	-0-	-348	-0-	395	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3103	-0-	-767	-0-	325	1	2778	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

11	5760	X	5541	-0-	-219	-0-	198	1	5343	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5365	-0-	-587	-0-	201	1	5164	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	198	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3824	-0-	-1356	-0-	203	1	3621	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4659	-0-	-1076	-0-	227	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4300	-0-	-1250	-0-	208	1	4092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	632	-0-	-1978	-0-	632	1			N	-0-					-0-
12	2697	X	781	-0-	-1916	-0-	781	1			N	-0-					-0-
01	2697	X	635	-0-	-2062	-0-	635	1			N	-0-					-0-
02	588	X	533	-0-	-55	-0-	533	1			N	-0-					-0-
03	775	X	532	-0-	-243	-0-	532	1			N	-0-					-0-
04	750	X	537	-0-	-213	-0-	537	1			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6047	-0-	-463	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5707	-0-	-593	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

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
11	2910	X	504	-0-	-2406	-0-	337	1	167	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	1154	-0-	-1450	-0-	483	1	670	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	431	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	385	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	439	1	2323	2	N	-0-					-0-
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	363	1	3177	2	N	4	4	8			-0-
							4	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
11	0		733	-0-	733	1187	624	1	109	2	N	-0-					-0-
12	0		867	-0-	867	2054	577	1	289	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	0		704	-0-	704	2758	617	1	87	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1551	-0-	-1249	1509	538	1	1013	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2415	-0-	-685	824	606	1	1809	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3098	-0-	98	922	573	1	2522	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	395	-0-	-3715	-0-	395	1			N	-0-					3
12	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	448	1	1417	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	655	1	6852	2	N	2	2	8			3
							2	9									
02	3836	X	3724	-0-	-112	-0-	580	1	3142	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	1			N	-0-					3
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1184	1	4212	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3902	-0-	-593	-0-	404	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	3521	-0-	-1594	-0-	443	1	3078	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3785	-0-	-835	-0-	336	1	3449	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	3895	-0-	-1220	-0-	395	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3697	-0-	-1253	-0-	300	1	3397	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4050	X	2737	-0-	-1313	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2101	-0-	-2084	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	336	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	126	1	3375	2	N	-0-					-0-
04	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	87	1	5338	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	11113	-0-	-647	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11405	-0-	-747	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11297	-0-	-359	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9064	-0-	-1464	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11277	-0-	-379	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10575	-0-	-525	-0-	10575	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
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	114	-0-	-166	-0-	114	1			N	-0-					-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	17	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	36	1	4539	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
11	3390	X	3259	-0-	-131	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	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
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3938	-0-	-1115	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	672	-0-	-4257	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3422	-0-	-2038	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4072	-0-	-1778	-0-	4072	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
11	8550	X	6399	-0-	-2151	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
12	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	143	-0-	-3357	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

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
11	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5515	-0-	-871	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2209	-0-	-1914	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5298	-0-	-470	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	3702	-0-	-2684	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4093	-0-	-2087	-0-	4093	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
11	6630	X	5529	-0-	-1101	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6310	-0-	-386	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5870	-0-	-702	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5356	-0-	-580	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	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
11	3570	X	2867	-0-	-703	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1240	-0-	-2449	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3018	-0-	-174	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 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
11	9360	X	3641	-0-	-5719	-0-	57	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	43	1	9350	2	N	-0-					-0-
01	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	3	1	10953	2	N	-0-					-0-
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	64	1	8626	2	N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	98	1	9355	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9143	-0-	-907	-0-	116	1	9027	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
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3930	X	2099	-0-	-1831	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1869	-0-	-1510	-0-	334	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1504	-0-	-2557	-0-	439	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2154	-0-	-1514	-0-	204	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3025	-0-	-1036	-0-	134	1	2891	2	N	-0-					-0-
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	135	1	1973	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3753	-0-	-537	-0-	415	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	405	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4174	-0-	-104	-0-	395	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3546	-0-	-318	-0-	580	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	647	1	4130	2	N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	348	1	3831	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
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5191	-0-	-1412	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4997	-0-	-967	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5580	-0-	-558	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5289	-0-	-651	-0-	5289	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
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	1			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	8072	-0-	4972	4972	8072	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	669	-0-	-2331	2641	669	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
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7570	-0-	-800	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7975	-0-	-426	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7317	-0-	-299	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7768	-0-	-664	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7646	-0-	-514	-0-	7646	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
11	7800	X	7419	-0-	-381	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7822	-0-	-145	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6765	-0-	-431	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6562	-0-	-1250	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7204	-0-	-356	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		4135	-0-	4135	4974	798	1	3300	2	N	34					67
							37	9									
12	0		4742	-0-	4742	9716	305	1	4437	2	N	-0-					67
01	0		4900	-0-	4900	14616	558	1	4342	2	N	-0-					67
02	19042	X	4426	-0-	-14616	-0-	431	1	3995	2	N	-0-					67
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9481	2	80	9	N	73					140
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	424	1	3958	2	N	-0-					140

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
11	8820	X	1286	-0-	-7534	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	4223	-0-	-4891	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	934	-0-	-8180	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2905	-0-	-1799	-0-	89	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	1454	-0-	-2855	-0-	244	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	273	-0-	-3807	-0-	273	1			N	-0-					-0-

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
11	3870	X	2716	-0-	-1154	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2052	-0-	-1637	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	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
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	2456	-0-	-3279	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	19	-0-	-5161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	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
11	1200	X	472	-0-	-728	-0-	472	1			N	-0-					-0-
12	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	617	1	5593	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	837	-0-	-403	-0-	837	1			N	-0-					-0-
02	1120	X	538	-0-	-582	-0-	538	1			N	-0-					-0-
03	1240	X	523	-0-	-717	-0-	523	1			N	-0-					-0-
04	1200	X	245	-0-	-955	-0-	245	1			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
11	0		6019	-0-	6019	6272	557	1	5462	2	N	-0-					-0-
12	0		7101	-0-	7101	13373	357	1	6744	2	N	-0-					-0-
01	0		7075	-0-	7075	20448	296	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	29915	X	9467	-0-	-20448	-0-	351	1	9116	2	N	-0-					-0-
03	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	331	1	7364	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	358	1	6498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	117	1	3232	2	N	-0-			-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	97	1	3293	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	24	1	2697	2	N	-0-			-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	208	1	3967	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2316	-0-	-1156	-0-	348	1	1968	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2355	-0-	-1005	-0-	380	1	1975	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-			-0-
12	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-			-0-
01	9889	X	9820	-0-	-69	-0-	9820	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	5800	-0-	-3132	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	7338	-0-	-2551	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	6474	-0-	-3096	-0-	6474	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

11	3090	X	398	-0-	-2692	-0-	398	1			N	-0-			-0-
12	2635	X	2535	-0-	-100	-0-	450	1	2085	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	221	-0-	-2414	-0-	221	1			N	-0-			-0-
02	504	X	387	-0-	-117	-0-	387	1			N	-0-			-0-
03	2542	X	412	-0-	-2130	-0-	412	1			N	-0-			-0-
04	2460	X	463	-0-	-1997	-0-	463	1			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

11	6810	X	4119	-0-	-2691	-0-	4119	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	4781	-0-	-2256	-0-	4781	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	5043	-0-	-1994	-0-	5043	2			N	-0-			-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
03	4774	X	4609	-0-	-165	-0-	4609	2			N	-0-			-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

11	5880	X	3088	-0-	-2792	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5371	-0-	-519	-0-	5371	2			N	-0-			-0-
01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	5188	2			N	-0-			-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-			-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
12	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8317	-0-	-1789	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9024	-0-	-104	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	10070	-0-	-36	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	4728	-0-	-5052	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

11	6300	X	5276	-0-	-1024	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5172	-0-	-1338	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10224	-0-	-130	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	10090	-0-	-171	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8930	-0-	-590	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9802	-0-	-738	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9360	-0-	-840	-0-	9360	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

11	1500	X	473	-0-	-1027	-0-	473	1			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	537	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	538	1	2466	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	505	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	858	-0-	-692	-0-	505	1	353	2	N	-0-					-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	516	1	3686	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

11	6060	X	5896	-0-	-164	-0-	120	1	5776	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	124	1	4783	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4297	-0-	-1531	-0-	124	1	4173	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	3894	-0-	-1622	-0-	112	1	3782	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	3145	-0-	-2962	-0-	124	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	120	1	6102	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

11	6360	X	2083	-0-	-4277	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	474	-0-	-6098	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	67	-0-	-5544	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	53	1	4781	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3091	-0-	-1621	-0-	253	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	128	1	5949	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

11	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3827	-0-	-296	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3949	-0-	-484	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2624	-0-	-259	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1867	-0-	-954	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2228	-0-	-320	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2439	-0-	-382	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2268	-0-	-282	-0-	2268	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
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5161	-0-	-698	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	1521	-0-	-4163	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	2004	-0-	-4289	-0-	62	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

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
11	7890	X	7713	-0-	-177	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7679	-0-	-474	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7254	-0-	-620	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	4350	-0-	-2846	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6481	-0-	-1486	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6740	-0-	-970	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 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
11	5010	X	4130	-0-	-880	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4408	-0-	-769	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	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
11	11160	X	10939	-0-	-221	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10676	-0-	-763	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10791	-0-	-555	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9563	-0-	-657	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10459	-0-	-856	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10361	-0-	-589	-0-	10361	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
11	5700	X	5578	-0-	-122	-0-	495	1	5083	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	3997	-0-	-1893	-0-	528	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	4252	-0-	-2816	-0-	641	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5599	-0-	-785	-0-	350	1	5249	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5812	-0-	-1256	-0-	372	1	5440	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	601	1	4019	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
11	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4529	-0-	-147	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4712	-0-	-298	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	3870	X	1480	-0-	-2390	-0-	222	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	739	-0-	-2826	-0-	200	1	539	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	576	-0-	-2679	-0-	209	1	367	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	205	-0-	-2427	-0-	205	1			N	-0-			-0-
03	2914	X	1219	-0-	-1695	-0-	277	1	942	2	N	-0-			-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	311	1	1488	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	1184	1	4844	2	N	-0-			-0-
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1223	1	3547	2	N	-0-			-0-
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	1144	1	7999	2	N	-0-			-0-
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	197	1	6575	2	N	-0-			-0-
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	1047	1	1012	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

11	6090	X	4703	-0-	-1387	-0-	210	1	4493	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5726	-0-	-505	-0-	246	1	5480	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	5579	-0-	-1	-0-	237	1	5342	2	N	-0-			-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	198	1	4691	2	N	-0-			-0-
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	169	1	5857	2	N	-0-			-0-
04	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	118	1	5532	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

11	3390	X	1949	-0-	-1441	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
12	3503	X	2849	-0-	-654	-0-	662	1	2187	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	510	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	533	1	4614	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	566	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	473	1	2662	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

11	5400	X	5319	-0-	-81	-0-	5319	2			N	-0-			-0-
12	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5303	-0-	-277	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
02	4984	X	3958	-0-	-1026	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5237	-0-	-250	-0-	5237	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	5182	-0-	-128	-0-	5182	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

11	7380	X	6498	-0-	-882	-0-	6498	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-			-0-
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-			-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	4903	-0-	-2103	-0-	4903	2			N	-0-			-0-
04	7050	X	6393	-0-	-657	-0-	6393	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

11	13020	X	12300	-0-	-720	-0-	12300	2			N	-0-			-0-
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12521	2			N	-0-			-0-
01	13516	X	12429	-0-	-1087	-0-	12429	2			N	-0-			-0-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					N	-0-			-0-
03	13516	X	11836	-0-	-1680	-0-	11836	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	11129	-0-	-1171	-0-	11129	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 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
11	0		2151	-0-	2151	2562	644	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	0		2306	-0-	2306	4868	609	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	0		3904	-0-	3904	8772	551	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	13340	X	4568	-0-	-8772	-0-	370	1	4198	2	N	-0-					-0-
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	343	1	6610	2	N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	328	1	7075	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	12030	X	11538	-0-	-492	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	12011	-0-	-141	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11227	-0-	-832	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9890	-0-	-974	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11335	-0-	-693	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10397	-0-	-1213	-0-	10397	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	455	3555	2			N	-0-					-0-
01	3628	X	3173	-0-	-455	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2513	-0-	-287	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1933	-0-	-1067	-0-	1933	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
11	3990	X	3940	-0-	-50	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2514	-0-	-1516	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2436	-0-	-1563	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2766	-0-	-902	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2640	-0-	-1421	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3378	-0-	-552	-0-	3378	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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					38
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					38
01	0		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					38
02	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					38
03	3100	N	14400	-0-	11300	11300	14400	2			Y	-0-					38
04	3000	N	933	-0-	-2067	9233	933	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4860	X	4259	-0-	-601	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	116	1	6699	2	N	-0-					-0-
01	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	459	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	206	1	5537	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2991	-0-	-3829	-0-	125	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	3454	-0-	-3146	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	1322	-0-	-2522	-0-	116	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3564	-0-	-528	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1216	-0-	-2480	-0-	209	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			Y	-0-					20
12	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4609	2			Y	-0-					20
01	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	4537	2			Y	-0-					20
02	4452	X	3865	-0-	-587	-0-	3865	2			Y	-0-					20
03	4681	X	4281	-0-	-400	-0-	4280	2	1	9	Y	1					21
04	4470	X	4187	-0-	-283	-0-	4187	2			Y	-0-					21

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
12	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6708	-0-	-544	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7447	-0-	-533	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1184	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	1208	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2671	-0-	-150	-0-	1223	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1105	-0-	-995	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	1223	1	1138	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2393	-0-	-187	-0-	1141	1	1252	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	2874	-0-	-2256	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4322	-0-	-979	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4609	-0-	-67	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4942	-0-	-158	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2764	-0-	-806	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2472	-0-	-524	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
01	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3466	-0-	-622	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3764	-0-	-616	-0-	3764	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
11	13080	X	10301	-0-	-2779	-0-	452	1	9849	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	7813	-0-	-5703	-0-	313	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	13516	X	8854	-0-	-4662	-0-	338	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	9853	-0-	-2131	-0-	350	1	9503	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	7638	-0-	-4483	-0-	327	1	7311	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	8080	-0-	-2210	-0-	476	1	7604	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
11	4890	X	4259	-0-	-631	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4100	-0-	-798	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4804	-0-	-94	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	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
11	4980	X	4520	-0-	-460	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4425	-0-	-111	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4689	-0-	-54	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 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
11	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3646	-0-	-2878	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5634	-0-	-1589	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5732	-0-	-1258	-0-	5732	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
11	13950	X	13738	-0-	-212	-0-	641	1	13097	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13036	-0-	-1348	-0-	503	1	12533	2	N	-0-					-0-
01	14911	X	11869	-0-	-3042	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11918	-0-	-1550	-0-	679	1	11239	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	9933	-0-	-4637	-0-	454	1	9479	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12098	-0-	-1642	-0-	623	1	11475	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
11	10950	X	10850	-0-	-100	-0-	507	1	10343	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	8783	-0-	-2532	-0-	339	1	8444	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	5621	-0-	-5973	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	4839	-0-	-5633	-0-	276	1	4563	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	6694	-0-	-4652	-0-	306	1	6388	2	N	-0-					-0-
04	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	573	1	10558	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	4237	2			N	-0-			-0-
12	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	2455	-0-	-1978	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	2400	-0-	-1604	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
03	4433	X	2542	-0-	-1891	-0-	2542	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	2335	-0-	-1895	-0-	2335	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	393	1	9384	2	N	-0-			-0-
12	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	430	1	10180	2	N	-0-			-0-
01	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	399	1	10416	2	N	-0-			-0-
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	346	1	9149	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	383	1	8929	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	9214	-0-	-1256	-0-	392	1	8822	2	N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

11	1800	X	1439	-0-	-361	-0-	730	1	709	2	Y	-0-			1
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	679	1	1455	2	Y	-0-			1
01	3100	N	3327	-0-	227	227	616	1	2711	2	Y	-0-			1
02	2730	N	2503	-0-	-227	-0-	516	1	1987	2	Y	-0-			1
03	2139	N	1352	-0-	-787	-0-	511	1	841	2	Y	-0-			1
04	2730	X	1320	-0-	-1410	-0-	438	1	882	2	Y	-0-			1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

11	4830	X	4162	-0-	-668	-0-	4162	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	3195	-0-	-1796	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-			-0-
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

11	5010	X	722	-0-	-4288	-0-	722	1			N	-0-			-0-
12	5177	X	681	-0-	-4496	-0-	681	1			N	-0-			-0-
01	4433	X	782	-0-	-3651	-0-	782	1			N	-0-			-0-
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	542	1	1888	2	N	-0-			-0-
03	744	X	572	-0-	-172	-0-	572	1			N	-0-			-0-
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	673	1	1822	2	N	-0-			-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-			-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	1			N	-0-			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	1			N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			N	-0-			-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
12	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	6188	-0-	-1376	-0-	6188	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	3802	-0-	-3030	-0-	3802	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6510	-0-	-1054	-0-	6510	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6974	-0-	-136	-0-	6974	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14790	X	14403	-0-	-387	-0-	14403	2			N	-0-			-0-
12	15159	X	14335	-0-	-824	-0-	14335	2			N	-0-			-0-
01	14973	X	14066	-0-	-907	-0-	14066	2			N	-0-			-0-
02	13440	X	11212	-0-	-2228	-0-	11212	2			N	-0-			-0-
03	14880	X	13517	-0-	-1363	-0-	13517	2			N	-0-			-0-
04	14400	X	14217	-0-	-183	-0-	14217	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 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
11	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	576	1	11757	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	10296	-0-	-2104	-0-	397	1	9899	2	N	-0-			-0-
01	12865	X	10569	-0-	-2296	-0-	10569	2			N	-0-			-0-
02	11620	X	11110	-0-	-510	-0-	633	1	10477	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	7731	-0-	-5010	-0-	353	1	7378	2	N	-0-			-0-
04	12330	X	12321	-0-	-9	-0-	634	1	11687	2	N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 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
11	4080	X	3537	-0-	-543	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
12	4123	X	2711	-0-	-1412	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
01	3906	X	2854	-0-	-1052	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
02	3304	X	2818	-0-	-486	-0-	2818	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
01	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
03	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 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
11	9480	X	8062	-0-	-1418	-0-	626	1	7436	2	N	-0-			-0-
12	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	588	1	10735	2	N	-0-			-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	762	1	7852	2	N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	625	1	8304	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	589	1	9160	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	5893	-0-	-5057	-0-	663	1	5230	2	N	-0-			-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-			-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	1			N	-0-			-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-			-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-			-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-			-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	8460	X	8129	-0-	-331	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7236	-0-	-1320	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	5939	-0-	-1929	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8368	-0-	-33	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	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
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3035	-0-	-577	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3569	-0-	-931	-0-	3569	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
11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8148	-0-	-408	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7185	-0-	-1805	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4871	-0-	-3305	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	6014	-0-	-3038	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8372	-0-	-388	-0-	8372	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
11	7200	X	5977	-0-	-1223	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5520	-0-	-1672	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6811	-0-	-102	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5703	-0-	-65	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	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
11	3540	X	3389	-0-	-151	-0-	686	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	555	1	2832	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	446	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2342	-0-	-878	-0-	350	1	1992	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	298	1	2170	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2156	-0-	-1234	-0-	301	1	1855	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
11	1950	N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	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
11	12180	X	10811	-0-	-1369	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	8311	-0-	-4275	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	5076	-0-	-7324	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10275	-0-	-925	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
03	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6510	X	6365	-0-	-145	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2867	-0-	-3860	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	67	-0-	-6753	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4660	-0-	-1500	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3839	-0-	-1	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

11	3030	X	1490	-0-	-1540	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	1784	-0-	-603	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

11	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	292	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4207	-0-	-1311	-0-	231	1	3976	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	3731	-0-	-1787	-0-	176	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4276	-0-	-64	-0-	165	1	4111	2	N	-0-					-0-
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3342	-0-	-948	-0-	344	1	2998	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

11	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	97	1	10346	2	N	-0-					-0-
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	96	1	10232	2	N	-0-					-0-
01	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	88	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	59	1	9020	2	N	-0-					-0-
03	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	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

11	7530	X	6334	-0-	-1196	-0-	827	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	5771	-0-	-2010	-0-	784	1	4987	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7181	-0-	-600	-0-	788	1	6393	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6212	-0-	-424	-0-	706	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	777	1	6845	2	N	-0-					-0-
04	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	763	1	6561	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3215	-0-	-1094	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3419	-0-	-2013	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	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
11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	226	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	301	1	4811	2	N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	78	1	5354	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3770	-0-	-682	-0-	203	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	199	1	5346	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	197	1	5923	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
11	3750	X	3345	-0-	-405	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2945	-0-	-565	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 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
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	542	1	4936	2	Y	-0-					28
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	341	1	4279	2	Y	-0-					28
01	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	240	1	2795	2	Y	-0-					28
02	4676	X	3822	-0-	-854	-0-	175	1	3647	2	Y	-0-					28
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	242	1	4225	2	Y	-0-					28
04	5010	X	3324	-0-	-1686	-0-	196	1	3128	2	Y	-0-					28

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 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
11	0		2281	-0-	2281	2281	708	1	1573	2	Y	-0-					55
12	0		3648	-0-	3648	5929	398	1	3250	2	Y	-0-					55
01	0		3603	-0-	3603	9532	336	1	3267	2	Y	-0-					55
02	13975	X	4443	-0-	-9532	-0-	245	1	4198	2	Y	-0-					55
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	305	1	3894	2	Y	-0-					55
04	3540	X	3049	-0-	-491	-0-	400	1	2649	2	Y	-0-					55

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
11	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	514	1	5781	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	3904	-0-	-2110	-0-	685	1	3219	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	794	1	4396	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	360	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	4977	-0-	-1533	-0-	260	1	4717	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5536	-0-	-764	-0-	239	1	5297	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
11	6240	X	4259	-0-	-1981	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	48	1	6444	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3861	-0-	-2153	-0-	613	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	1034	-0-	-4398	-0-	515	1	519	2	N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	246	1	7477	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4916	-0-	-1354	-0-	467	1	4449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6834	-0-	-637	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4648	-0-	-2100	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7216	-0-	-38	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6668	-0-	-352	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6397	-0-	-1373	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7092	-0-	-162	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7133	-0-	-1237	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2508	-0-	2508	5407	2508	2			N	-0-					-0-
12	0		2874	-0-	2874	8281	2874	2			N	-0-					-0-
01	0		3791	-0-	3791	12072	3791	2			N	-0-					-0-
02	14762	X	2690	-0-	-12072	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2773	-0-	-887	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3168	-0-	-273	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2676	-0-	-827	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2033	-0-	-1159	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3055	-0-	-479	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3091	-0-	-329	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9391	-0-	-239	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9431	-0-	-148	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8527	-0-	-237	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8964	-0-	-739	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8654	-0-	-736	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2450	-0-	-464	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4590	X	2565	-0-	-2025	-0-	1184	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	902	1	4621	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4743	X	843	-0-	-3900	-0-	843	1			N	-0-					-0-
02	3724	X	739	-0-	-2985	-0-	739	1			N	-0-					-0-
03	4743	X	2910	-0-	-1833	-0-	854	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	871	1	3998	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6724	-0-	-296	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6437	-0-	-817	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6640	-0-	-335	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
04	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 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
11	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	2095	-0-	-2555	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3394	-0-	-806	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 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
11	7980	X	6751	-0-	-1229	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5764	-0-	-2699	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	4439	-0-	-3205	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
04	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 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
11	5880	X	3100	-0-	-2780	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3621	-0-	-1959	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3219	-0-	-1679	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2587	-0-	-1529	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2981	-0-	-529	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 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
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3397	-0-	-602	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3371	-0-	-549	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3044	-0-	-1156	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 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
11	3840	X	54	-0-	-3786	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	225	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	233	1	2336	2	N	-0-					-0-
02	308	X	247	-0-	-61	-0-	210	1	37	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1219	-0-	-1943	-0-	233	1	986	2	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	188	1	3147	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

11	9240	X	9153	-0-	-87	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8636	-0-	-912	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9506	-0-	-135	-0-	9506	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8466	-0-	-242	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8367	-0-	-843	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

11	7530	X	6286	-0-	-1244	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6577	-0-	-1204	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7297	-0-	-484	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6123	-0-	-905	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5678	-0-	-1372	-0-	5678	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9442	-0-	-385	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8766	-0-	-138	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9252	-0-	-823	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9278	-0-	-472	-0-	9278	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

11	5070	X	3547	-0-	-1523	-0-	420	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	434	1	3989	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	434	1	3658	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	392	-0-	-3108	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	4433	X	3177	-0-	-1256	-0-	434	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	420	1	4846	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

11	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5028	-0-	-1104	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5272	-0-	-1517	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5400	-0-	-1170	-0-	5400	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4833	-0-	-267	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3780	X	2682	-0-	-1098	-0-	504	1	2178	2	N	-0-					51
12	3875	X	3388	-0-	-487	-0-	557	1	2766	2	N	59	69	1			41
							65	9									
01	3658	X	3271	-0-	-387	-0-	465	1	2806	2	N	-0-					41
02	2884	X	2624	-0-	-260	-0-	497	1	2127	2	N	-0-					41
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	555	1	3069	2	N	1					42
							1	9									
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	540	1	3437	2	N	33					75
							36	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 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
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	926	-0-	-4003	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3148	-0-	-1304	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4437	-0-	-333	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 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
11	5130	X	485	-0-	-4645	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	89	-0-	-2918	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	34	-0-	-2234	-0-	34	1			N	-0-					-0-
03	1767	X	272	-0-	-1495	-0-	232	1	40	2	N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	260	1	2813	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 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
11	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	108	1	6250	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	148	1	6021	2	N	-0-					-0-
01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	46	1	6818	2	N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	68	1	5445	2	N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	116	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	91	1	3055	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 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
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4334	-0-	-1587	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3476	-0-	-2445	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3027	-0-	-2881	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4877	-0-	-1664	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4937	-0-	-1393	-0-	4937	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
11	0		756	-0-	756	1732	756	1			N	-0-					-0-
12	0		995	-0-	995	2727	995	1			N	-0-					-0-
01	0		2982	-0-	2982	5709	750	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	10454	X	4745	-0-	-5709	-0-	394	1	4351	2	N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	457	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	513	1	4708	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
11	13740	X	5889	-0-	-7851	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	9003	-0-	-4885	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
01	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8148	-0-	-3732	-0-	8148	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
11	4860	X	4423	-0-	-437	-0-	964	1	3459	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	1760	-0-	-3262	-0-	804	1	956	2	N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	936	1	4121	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3915	-0-	-453	-0-	873	1	3042	2	N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	808	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4468	-0-	-392	-0-	785	1	3683	2	N	-0-					-0-

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
11	4650	X	4584	-0-	-66	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	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
11	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	444	1	3437	2	N	-0-					-0-
12	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	459	1	9076	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	5291	-0-	-2397	-0-	459	1	4832	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	3974	-0-	-2970	-0-	414	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	4773	-0-	-2915	-0-	459	1	4314	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	4833	-0-	-2607	-0-	443	1	4390	2	N	-0-					-0-

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
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3467	-0-	-341	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3739	-0-	-477	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3633	-0-	-447	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	734	1	3064	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3760	-0-	-425	-0-	774	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	696	1	3804	2	N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	636	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	713	1	4206	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3440	-0-	-610	-0-	815	1	2625	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	6420	X	4639	-0-	-1781	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2887	-0-	-3747	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3301	-0-	-3333	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2105	-0-	-3299	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2203	-0-	-3346	-0-	360	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	745	1	4139	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	8550	X	6145	-0-	-2405	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	4634	-0-	-4201	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5639	-0-	-2421	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3699	-0-	-2433	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6365	-0-	-362	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5802	-0-	-348	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	10860	X	1889	-0-	-8971	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	2198	-0-	-9024	-0-	1707	1	491	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	6731	-0-	-3747	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	3198	-0-	-5174	-0-	3198	1			N	-0-					-0-
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

11	5700	X	5516	-0-	-184	-0-	5516	2			Y	-0-					29
12	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	5742	2	1	9	Y	1	27	1			3
01	5828	X	5742	-0-	-86	-0-	5742	2			Y	-0-					3
02	5208	X	5066	-0-	-142	-0-	5066	2			Y	-0-					3
03	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5526	2	23	9	Y	21					24
04	5580	X	5342	-0-	-238	-0-	5342	2			Y	-0-					24

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

11	3420	X	2988	-0-	-432	-0-	623	1	2365	2	N	-0-					-0-
12	744	X	483	-0-	-261	-0-	483	1			N	-0-					-0-
01	1550	X	393	-0-	-1157	-0-	393	1			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	587	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	690	1	5940	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	539	1	10111	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

11	6630	X	6604	-0-	-26	-0-	6604	2			Y	-0-					54
12	6851	X	6575	-0-	-276	-0-	6575	2			Y	-0-					54
01	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	6681	2			Y	-0-					54
02	6160	X	5647	-0-	-513	-0-	5647	2			Y	-0-					54
03	6820	X	6398	-0-	-422	-0-	6398	2			Y	-0-					54
04	6600	X	6261	-0-	-339	-0-	6261	2			Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	8670	X	4577	-0-	-4093	-0-	878	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7664	-0-	-1295	-0-	488	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	412	1	10623	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6781	-0-	-1311	-0-	437	1	6344	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	6042	-0-	-2917	-0-	477	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	615	1	8118	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

11	4620	X	2221	-0-	-2399	-0-	560	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	2042	-0-	-2732	-0-	740	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	830	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1965	-0-	-107	-0-	517	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	533	1	5426	2	N	-0-					-0-
04	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	645	1	6126	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

11	994	X	994	-0-	-0-	-0-	711	1	283	2	N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	501	1	485	2	N	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	653	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	620	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

11	5580	X	3487	-0-	-2093	-0-	251	1	3236	2	N	-0-					-0-
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	238	1	8124	2	N	-0-					-0-
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	245	1	7117	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4139	-0-	-845	-0-	218	1	3921	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	5479	-0-	-1310	-0-	266	1	5213	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5444	-0-	-1126	-0-	155	1	5289	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

11	4080	X	3892	-0-	-188	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	1924	-0-	-1716	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3948	-0-	-82	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3162	-0-	-738	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

11	10080	X	6908	-0-	-3172	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8771	-0-	-1645	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9096	-0-	-1630	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6334	-0-	-3354	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	5609	-0-	-4714	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

11	4260	X	2627	-0-	-1633	-0-	336	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	631	-0-	-3771	-0-	631	1			N	-0-					-0-
01	4402	X	1834	-0-	-2568	-0-	388	1	1446	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2475	-0-	-1333	-0-	343	1	2132	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4004	-0-	-212	-0-	357	1	3647	2	N	-0-					-0-
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	338	1	2674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 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
11	4530	X	3884	-0-	-646	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4061	-0-	-1271	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2222	-0-	-2938	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 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
11	4710	X	3408	-0-	-1302	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2732	-0-	-926	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 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
11	3180	X	3029	-0-	-151	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3622	-0-	-38	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 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
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2585	-0-	-215	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2534	-0-	-736	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 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
11	8850	X	8007	-0-	-843	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8402	-0-	-588	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
02	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7004	-0-	-2389	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 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
11	0		1661	-0-	1661	3353	1184	1	477	2	N	-0-					-0-
12	0		1241	-0-	1241	4594	1223	1	18	2	N	-0-					-0-
01	0		4071	-0-	4071	8665	1223	1	2848	2	N	-0-					-0-
02	13325	X	4660	-0-	-8665	-0-	1105	1	3555	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1223	-0-	-482	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	3930	X	1165	-0-	-2765	-0-	1165	1			N	-0-					-0-

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
11	3420	X	2541	-0-	-879	-0-	761	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	702	-0-	-2832	-0-	702	1			N	-0-					-0-
01	3534	X	879	-0-	-2655	-0-	879	1			N	-0-					-0-
02	2380	X	2324	-0-	-56	-0-	648	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	786	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	850	1	2990	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4200	X	272	-0-	-3928	-0-	272	1			N	-0-			-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	321	1	4073	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	2945	-0-	-465	-0-	365	1	2580	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2934	-0-	-146	-0-	327	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	1907	-0-	-2495	-0-	381	1	1526	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3530	-0-	-730	-0-	340	1	3190	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

11	7452	X	3546	-0-	-3906	-0-	1129	1	2417	2	N	-0-			-0-
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1221	1	4399	2	N	-0-			-0-
01	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1298	1	660	2	N	-0-			-0-
02	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1237	1	640	2	N	-0-			-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	1523	1	4826	2	N	-0-			-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1372	1	602	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

11	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	178	1	9771	2	N	-0-			-0-
12	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	159	1	10231	2	N	-0-			-0-
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-			-0-
02	9296	X	8788	-0-	-508	-0-	21	1	8767	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	9257	-0-	-1066	-0-	9257	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	9144	-0-	-846	-0-	120	1	9024	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	238	1	9750	2	N	-0-			-0-
12	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	341	1	9678	2	N	-0-			-0-
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	380	1	8040	2	N	-0-			-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	462	1	7041	2	N	-0-			-0-
03	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	457	1	10135	2	N	-0-			-0-
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	444	1	9063	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4467	-0-	-431	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4796	-0-	-102	-0-	44	1	4752	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3875	-0-	-549	-0-	220	1	3655	2	N	-0-			-0-
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	268	1	5032	2	N	-0-			-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	244	1	5220	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

11	9960	X	9789	-0-	-171	-0-	9789	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	10175	-0-	-117	-0-	10175	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	3651	-0-	-6641	-0-	3651	2			N	-0-			-0-
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	7467	-0-	-2825	-0-	7467	2			N	-0-			-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 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
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	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
11	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	2593	-0-	-1871	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3259	-0-	-1143	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3399	-0-	-577	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 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
11	10380	X	170	-0-	-10210	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	51	-0-	-7730	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
03	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
04	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	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
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5703	-0-	-962	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5832	-0-	-833	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	2297	-0-	-3723	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	4145	-0-	-2520	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	3987	-0-	-2463	-0-	3987	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
11	5670	X	4297	-0-	-1373	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2622	-0-	-3237	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4487	-0-	-845	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2722	-0-	-1628	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

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
11	8250	X	6791	-0-	-1459	-0-	7	1	6784	2	N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	14	1	7902	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7980	-0-	-359	-0-	5	1	7975	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	2977	-0-	-4555	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
04	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3265	-0-	-1075	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 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
11	9240	X	8812	-0-	-428	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8932	-0-	-616	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8869	-0-	-617	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8067	-0-	-501	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8339	-0-	-481	-0-	8339	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 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
11	0		836	-0-	836	844	21	1	815	2	N	-0-					-0-
12	0		2235	-0-	2235	3079	91	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	0		2715	-0-	2715	5794	11	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	1193	-0-	-5794	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	580					N	-0-					-0-
02	T. A.		360	-0-	360	940	360	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 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
11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6576	-0-	-740	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5836	-0-	-1360	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6883	-0-	-1084	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5671	-0-	-2039	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 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
11	0		75	-0-	75	465	75	1			N	-0-					-0-
12	0		303	-0-	303	768	303	1			N	-0-					-0-
01	0		507	-0-	507	1275	507	1			N	-0-					-0-
02	1746	X	471	-0-	-1275	-0-	471	1			N	-0-					-0-
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	377	1			N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	1568	-0-	-1563	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	866	-0-	-1962	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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
11	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	308	1	6267	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5351	-0-	-477	-0-	246	1	5105	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	3181	-0-	-2802	-0-	305	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	4227	-0-	-1905	-0-	273	1	3954	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	4297	-0-	-2492	-0-	277	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	310	1	8713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 02/16/2023 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
11	2820	X	2250	-0-	-570	-0-	488	1	1762	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	1170	-0-	-1744	-0-	608	1	562	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	1596	-0-	-6061	-0-	454	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	3822	-0-	-3094	-0-	235	1	3587	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7130	-0-	-527	-0-	184	1	6946	2	N	-0-			-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	122	1	8444	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
11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	126	1	6438	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	5107	-0-	-1000	-0-	206	1	4901	2	N	-0-			-0-
01	0		7403	-0-	7403	7403	196	1	7207	2	N	-0-			-0-
02	14408	X	7005	-0-	-7403	-0-	201	1	6804	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6672	-0-	-117	-0-	251	1	6421	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	241	1	6289	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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	274	1	2487	2	N	-0-			-0-
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	290	1	2493	2	N	-0-			-0-
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	186	1	3021	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	2231	-0-	-345	-0-	174	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2256	-0-	-596	-0-	204	1	2052	2	N	-0-			-0-
04	3090	X	2568	-0-	-522	-0-	210	1	2358	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
11	9210	X	8807	-0-	-403	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	9041	-0-	-321	-0-	9041	2			N	-0-			-0-
01	9486	X	8446	-0-	-1040	-0-	8446	2			N	-0-			-0-
02	8568	X	7758	-0-	-810	-0-	7758	2			N	-0-			-0-
03	9331	X	8551	-0-	-780	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8277	-0-	-543	-0-	8277	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
11	3270	X	2735	-0-	-535	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
12	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-			-0-
01	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-			-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4457	-0-	-565	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
04	5190	X	4727	-0-	-463	-0-	4727	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 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
11	6000	X	5694	-0-	-306	-0-	146	1	5548	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	4391	-0-	-1623	-0-	130	1	4261	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4850	-0-	-1071	-0-	246	1	4604	2	N	-0-			-0-
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	87	1	5672	2	N	-0-			-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	125	1	6526	2	N	-0-			-0-
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	115	1	7124	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 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
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-			-0-
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-			-0-
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	6153	-0-	-16	-0-	6153	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 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
11	7140	X	6501	-0-	-639	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
12	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-			-0-
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-			-0-
03	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	7474	2			N	-0-			-0-
04	7920	X	7754	-0-	-166	-0-	7754	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1886	-0-	-1924	-0-	333	1	1553	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2010	-0-	-1400	-0-	413	1	1597	2	N	-0-			-0-
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	203	1	2186	2	N	-0-			-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	205	1	2508	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	1248	-0-	-829	-0-	394	1	854	2	N	-0-			-0-
04	2310	X	926	-0-	-1384	-0-	369	1	557	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2365	-0-	-1235	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			N	-0-			-0-
01	5394	X	4737	-0-	-657	-0-	4737	2			N	-0-			-0-
02	4872	X	4534	-0-	-338	-0-	4534	2			N	-0-			-0-
03	5394	X	4364	-0-	-1030	-0-	4364	2			N	-0-			-0-
04	4590	X	2142	-0-	-2448	-0-	2142	2			N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 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
11	10980	X	8706	-0-	-2274	-0-	8706	2			N	-0-			-0-
12	11253	X	10161	-0-	-1092	-0-	10161	2			N	-0-			-0-
01	11253	X	10154	-0-	-1099	-0-	10154	2			N	-0-			-0-
02	9996	X	9666	-0-	-330	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-			-0-
04	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	1793	-0-	-2347	-0-	1793	2			N	-0-			59
12	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	3257	2			N	-0-			59
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			59
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	241	1	3889	2	N	-0-			59
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			59
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			59

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1461	-0-	-2319	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
01	3906	X	3059	-0-	-847	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-			-0-
03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 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
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2842	-0-	-42	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2415	-0-	-778	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5538	-0-	-222	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4416	-0-	-1536	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4598	-0-	-778	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5556	-0-	-396	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	N	-0-					-0-
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	495	1	2016	2	N	-0-					-0-

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
11	6000	X	623	-0-	-5377	-0-	623	1			N	-0-					-0-
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
01	2201	X	655	-0-	-1546	-0-	655	1			N	-0-					-0-
02	1988	X	536	-0-	-1452	-0-	536	1			N	-0-					-0-
03	2201	X	1160	-0-	-1041	-0-	642	1	518	2	N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	351	1	7199	2	N	-0-					-0-

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
11	3840	X	1940	-0-	-1900	-0-	95	1	1845	2	N	-0-					56
12	3968	X	3157	-0-	-811	-0-	3157	2			N	-0-					56
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	12	1	4032	2	N	-0-					56
02	2996	X	176	-0-	-2820	-0-	176	1			N	-0-					56
03	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	139	1	2613	2	N	-0-					56
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1	1	4014	2	N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	653	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	746	1	84	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	775	1	2287	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1344	N	617	-0-	-727	-0-	613	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	643	1	502	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1440	N	1134	-0-	-306	-0-	781	1	349	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	603	-0-	-433	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	367	1	6133	2	N	-0-					-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	435	1	4446	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4162	-0-	-2410	-0-	472	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3646	-0-	-2290	-0-	509	1	3137	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3436	-0-	-3136	-0-	781	1	2655	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	2244	-0-	-4116	-0-	1150	1	1094	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

11	6660	X	3410	-0-	-3250	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	2075	-0-	-4807	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	2413	-0-	-5089	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	2103	-0-	-4673	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	73	-0-	-7026	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	342	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
02	140	X	62	-0-	-78	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

11	6450	X	4924	-0-	-1526	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 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
11	3600	X	2340	-0-	-1260	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2887	-0-	-957	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	432	1	3341	2	Y	-0-					-0-
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	446	1	2709	2	Y	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	446	1	2543	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	454	-0-	-3074	-0-	403	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	446	1	4742	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	353	1	3369	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 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
11	9030	X	628	-0-	-8402	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7970	-0-	-1206	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	6790	-0-	-1332	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6947	-0-	-1020	-0-	267	1	6680	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	258	1	7482	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 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
11	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	168	1	4074	2	Y	-0-					14
12	3007	X	1922	-0-	-1085	-0-	214	1	1697	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
01	0		2583	-0-	2583	2583	184	1	2399	2	Y	-0-					3
02	6844	X	4261	-0-	-2583	-0-	256	1	4005	2	Y	-0-					3
03	4371	X	2782	-0-	-1589	-0-	217	1	2565	2	Y	-0-					3
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	6660	X	5732	-0-	-928	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6865	-0-	-296	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6577	-0-	-353	-0-	6577	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
11	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
12	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10098	-0-	-822	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11739	-0-	-351	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10717	-0-	-983	-0-	10717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
12	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10866	-0-	-278	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
03	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
04	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	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
11	5100	X	4749	-0-	-351	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
02	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			Y	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	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
11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
12	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12363	-0-	-1649	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11819	-0-	-1229	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11673	-0-	-2773	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12753	-0-	-1227	-0-	12753	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
11	4260	X	3001	-0-	-1259	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2599	-0-	-1679	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	858	-0-	-2397	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	263	-0-	-2677	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	786	-0-	-2469	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1226	-0-	-1774	-0-	1226	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
11	7080	X	7068	-0-	-12	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4667	-0-	-1997	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4947	-0-	-2369	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4391	-0-	-2779	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

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
11	11910	X	6560	-0-	-5350	-0-	232	1	6328	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7065	-0-	-3041	-0-	273	1	6792	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8587	-0-	-1519	-0-	315	1	8272	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	3790	-0-	-2342	-0-	275	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	319	1	8125	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	272	1	8698	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 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
11	6030	X	5941	-0-	-89	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	3707	-0-	-2524	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	1007	-0-	-5038	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	6138	X	4844	-0-	-1294	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	4957	-0-	-983	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 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
11	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	3	1	11202	2	N	-0-			-0-
12	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	10664	-0-	-1395	-0-	10664	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	10312	-0-	-580	-0-	10312	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	9822	-0-	-1896	-0-	9822	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	1296	-0-	-9924	-0-	86	1	1210	2	N	-0-			-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 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
11	13890	X	12719	-0-	-1171	-0-	12719	2			N	-0-			-0-
12	14353	X	12307	-0-	-2046	-0-	12307	2			N	-0-			-0-
01	14663	X	13515	-0-	-1148	-0-	13515	2			N	-0-			-0-
02	13244	X	12095	-0-	-1149	-0-	12095	2			N	-0-			-0-
03	14663	X	13348	-0-	-1315	-0-	13348	2			N	-0-			-0-
04	13080	X	12185	-0-	-895	-0-	12185	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 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
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	2647	-0-	-2964	-0-	2647	2			N	-0-			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 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
11	3210	X	2151	-0-	-1059	-0-	812	1	1339	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2082	-0-	-1235	-0-	673	1	1409	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2284	-0-	-1033	-0-	785	1	1499	2	N	-0-			-0-
02	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	688	1	4521	2	N	-0-			-0-
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	834	1	3472	2	N	-0-			-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	812	1	3467	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 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
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-			-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-			-0-
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	4845	2			N	-0-			-0-
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			N	-0-			-0-
04	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-			-0-

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
11	7080	X	2419	-0-	-4661	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	2306	-0-	-5475	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	5033	-0-	-2737	-0-	5033	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
11	4620	X	2163	-0-	-2457	-0-	227	1	1936	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	443	1	3648	2	N	-0-			-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	442	1	4597	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3265	-0-	-459	-0-	273	1	2992	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	2094	-0-	-2029	-0-	256	1	1838	2	N	-0-			-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	289	1	4352	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	8130	X	5998	-0-	-2132	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	3911	-0-	-3901	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5513	-0-	-87	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5695	-0-	-1775	-0-	5695	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
11	10650	X	9177	-0-	-1473	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10355	-0-	-588	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10439	-0-	-287	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9603	-0-	-751	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9028	-0-	-1082	-0-	9028	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
11	2100	X	2004	-0-	-96	-0-	566	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3585	-0-	485	485	688	1	2897	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3793	-0-	-485	-0-	681	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	923	-0-	-1737	-0-	471	1	452	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	348	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	671	-0-	-2179	-0-	283	1	388	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
11	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			Y	-0-					2
12	8153	X	8033	-0-	-120	-0-	8033	2			Y	-0-					2
01	8215	X	7758	-0-	-457	-0-	7758	2			Y	-0-					2
02	7448	X	5722	-0-	-1726	-0-	5722	2			Y	-0-					2
03	8246	X	7304	-0-	-942	-0-	7304	2			Y	-0-					2
04	7980	X	7441	-0-	-539	-0-	7441	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
11	7140	X	5886	-0-	-1254	-0-	5886	2			Y	-0-					38
12	7378	X	5181	-0-	-2197	-0-	5181	2			Y	-0-					38
01	7409	X	4850	-0-	-2559	-0-	4850	2			Y	-0-					38
02	6692	X	6552	-0-	-140	-0-	6552	2			Y	-0-					38
03	7378	X	5744	-0-	-1634	-0-	5744	2			Y	-0-					38
04	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5531	2			Y	-0-					38

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
11	9390	X	8915	-0-	-475	-0-	8915	2			Y	-0-					7
12	9703	X	8556	-0-	-1147	-0-	8556	2			Y	-0-					7
01	9703	X	9024	-0-	-679	-0-	9024	2			Y	-0-					7
02	8708	X	5942	-0-	-2766	-0-	5942	2			Y	-0-					7
03	9207	X	7557	-0-	-1650	-0-	7557	2			Y	-0-					7
04	8910	X	8360	-0-	-550	-0-	8360	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
11	8190	X	1769	-0-	-6421	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
02	7560	X	1250	-0-	-6310	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	1744	-0-	-26	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 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
11	5610	X	5127	-0-	-483	-0-	188	1	4939	2	N	-0-			-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	198	1	5412	2	N	-0-			-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	189	1	5579	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3643	-0-	-1145	-0-	214	1	3429	2	N	-0-			-0-
03	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	201	1	6310	2	N	-0-			-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	183	1	5661	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
11	9810	X	327	-0-	-9483	-0-	327	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			-0-
01	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-			-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	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
11	7440	X	7280	-0-	-160	-0-	7280	2			N	-0-			61
12	7068	X	6517	-0-	-551	-0-	6517	2			N	-0-			61
01	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-			61
02	6804	X	3849	-0-	-2955	-0-	3849	2			N	-0-			61
03	7533	X	2705	-0-	-4828	-0-	2705	2			N	-0-			61
04	7740	X	5238	-0-	-2502	-0-	5238	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
11	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-			-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-			-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-			-0-
02	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
04	8490	X	8207	-0-	-283	-0-	8207	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	5220	X	4931	-0-	-289	-0-	2	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	5516	X	5233	-0-	-283	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
03	5084	X	3231	-0-	-1853	-0-	3231	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5108	-0-	-682	-0-	5108	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	434	X	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	405	-0-	-1176	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	144	-0-	-1266	-0-	144	2			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
11	9960	X	4091	-0-	-5869	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	3886	-0-	-6406	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	3059	-0-	-7233	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	7604	-0-	-1692	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3353	-0-	-3188	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	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
11	8910	X	7304	-0-	-1606	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8535	-0-	-672	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7071	-0-	-1049	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	5740	-0-	-2785	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7573	-0-	-1277	-0-	7573	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
11	5400	X	2308	-0-	-3092	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4491	-0-	-219	-0-	4491	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
11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	168	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	130	1	4600	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	127	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4879	-0-	-49	-0-	275	1	4604	2	N	-0-					-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4105	-0-	-755	-0-	313	1	3792	2	N	-0-					-0-

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
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9540	-0-	-101	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9015	-0-	-626	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8153	-0-	-583	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9019	-0-	-653	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8796	-0-	-564	-0-	8796	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
11	1530	X	207	-0-	-1323	-0-	207	1			N	-0-					-0-
12	775	X	83	-0-	-692	-0-	83	1			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	106	-0-	-202	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

11	1710	X	120	-0-	-1590	-0-	120	1			Y	-0-					4
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	124	1	4349	2	Y	-0-					4
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	124	1	4615	2	Y	-0-					4
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	4261	2	Y	-0-					4
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					4
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

11	6870	X	6023	-0-	-847	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6723	-0-	-376	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6669	-0-	-337	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5993	-0-	-139	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6620	-0-	-107	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	755	1	4185	2	Y	-0-					45
12	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	697	1	2696	2	Y	-0-	40	1			5
01	4650	X	3022	-0-	-1628	-0-	712	1	2310	2	Y	-0-					5
02	4452	X	2853	-0-	-1599	-0-	666	1	2187	2	Y	-0-					5
03	4929	X	4818	-0-	-111	-0-	676	1	4142	2	Y	-0-					5
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					5

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

11	8940	X	8234	-0-	-706	-0-	8234	2			Y	-0-					45
12	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			Y	-0-	40	1			5
01	8711	X	8462	-0-	-249	-0-	8462	2			Y	-0-					5
02	7868	X	7567	-0-	-301	-0-	7567	2			Y	-0-					5
03	8711	X	8278	-0-	-433	-0-	8278	2			Y	-0-					5
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					5

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	445	-0-	-857	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	448	-0-	-728	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

11	8040	X	5289	-0-	-2751	-0-	12	1	5277	2	N	-0-					-0-
12	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	84	1	8518	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	7102	-0-	-1206	-0-	103	1	6999	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5012	-0-	-644	-0-	49	1	4963	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6235	-0-	-2073	-0-	5	1	6230	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	5478	-0-	-2562	-0-	17	1	5461	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8036	-0-	-514	-0-	8036	2			Y	-0-					3
12	8835	X	8388	-0-	-447	-0-	8388	2			Y	-0-					3
01	8835	X	8434	-0-	-401	-0-	8434	2			Y	-0-					3
02	7952	X	7541	-0-	-411	-0-	7540	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	7905	2			Y	-0-					3
04	8160	X	8098	-0-	-62	-0-	8098	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	431	-0-	-1969	-0-	324	1	107	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	831	-0-	-1494	-0-	272	1	559	2	N	-0-					-0-
01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	317	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	247	1	982	2	N	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	301	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	245	1	3272	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	760	-0-	-2120	-0-	629	1	131	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	810	-0-	-2166	-0-	433	1	377	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1479	-0-	-1497	-0-	450	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	700	X	569	-0-	-131	-0-	289	1	280	2	N	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	372	1	3605	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	523	-0-	-917	-0-	364	1	159	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3573	-0-	-1467	-0-	225	1	3348	2	N	-0-					-0-
12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	86	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	79	1	5800	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4001	-0-	-143	-0-	141	1	3860	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5179	-0-	-246	-0-	228	1	4951	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5390	-0-	-310	-0-	250	1	5140	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	502	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	2119	-0-	-175	-0-	490	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	455	-0-	-1436	-0-	290	1	165	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1063	-0-	-1737	-0-	582	1	481	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1860	-0-	-1240	-0-	726	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	650	1	2237	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	432	-0-	-4518	-0-	432	1			N	-0-					-0-
12	5115	X	446	-0-	-4669	-0-	446	1			N	-0-					-0-
01	4309	X	2258	-0-	-2051	-0-	53	1	2205	2	N	-0-					-0-
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	51	1	5509	2	N	-0-					-0-
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	79	1	6399	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	99	1	5811	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13726	-0-	-404	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14023	-0-	-578	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13014	-0-	-1680	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	13046	-0-	-226	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14373	-0-	-166	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13617	-0-	-123	-0-	13617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4920	X	3486	-0-	-1434	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3653	-0-	-1028	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2279	-0-	-1410	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	12	-0-	-3320	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	121	-0-	-3568	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	362	-0-	-3178	-0-	362	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
11	6390	X	5188	-0-	-1202	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5256	-0-	-1347	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	827	-0-	-4605	-0-	827	2			N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	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
11	2790	X	358	-0-	-2432	-0-	187	1	171	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	190	1	688	2	N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	156	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	286	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	373	1	2136	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4378	-0-	1378	1378	325	1	4053	2	N	-0-					-0-

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
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	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
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	32					184
12	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	384	1	3888	2	N	-0-					184
01	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	249	1	7206	2	N	3	185	1			2
							3	9									
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	309	1	4899	2	N	-0-					2
03	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					2
04	5670	X	3654	-0-	-2016	-0-	381	1	3273	2	N	-0-					2

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
11	7920	X	6840	-0-	-1080	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5711	-0-	-2194	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8274	-0-	-654	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7896	-0-	-744	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	11665	2			N	-0-			-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-			-0-
03	3937	X	701	-0-	-3236	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

11	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-			-0-
12	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	5897	-0-	-737	-0-	5897	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	5585	-0-	-435	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	5419	-0-	-1246	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	3872	-0-	-2578	-0-	3872	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-			-0-
12	8556	X	7869	-0-	-687	-0-	7869	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	8217	-0-	-1021	-0-	8217	2			N	-0-			-0-
02	9744	X	7694	-0-	-2050	-0-	7694	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	8154	-0-	-2634	-0-	8154	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	6754	-0-	-3686	-0-	6754	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

11	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
01	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-			-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-			-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

11	3210	X	1701	-0-	-1509	-0-	469	1	1232	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	425	-0-	-2892	-0-	425	1			N	-0-			-0-
01	5301	X	527	-0-	-4774	-0-	527	1			N	-0-			-0-
02	4788	X	918	-0-	-3870	-0-	595	1	323	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	644	1	4516	2	N	-0-			-0-
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	643	1	3771	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

11	8280	X	6495	-0-	-1785	-0-	6495	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	6879	-0-	-1522	-0-	6879	2			N	-0-			-0-
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	6350	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6359	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

11	7890	X	6186	-0-	-1704	-0-	6186	2			N	-0-			-0-
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-			-0-
01	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-			-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
03	8494	X	7818	-0-	-676	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
04	8220	X	5924	-0-	-2296	-0-	5924	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	3360	X	1195	-0-	-2165	-0-	1183	2	12	9	Y	11					20
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					20
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					20
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-					20
03	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	17569	2			Y	-0-					20
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					20

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
11	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4545	-0-	-383	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4932	-0-	-865	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4788	-0-	-822	-0-	4788	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
11	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	3443	-0-	-1083	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	4136	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3232	-0-	-940	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4344	2			Y	-0-					-0-
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	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
11	6780	X	6745	-0-	-35	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6688	-0-	-318	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6050	-0-	-956	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5584	-0-	-716	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6525	-0-	-225	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2376	-0-	-1494	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3776	-0-	-223	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3713	-0-	-286	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3504	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
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4017	-0-	-168	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4186	-0-	-526	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3738	-0-	-518	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3596	-0-	-964	-0-	3596	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
11	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4427	-0-	-285	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4083	-0-	-173	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3951	-0-	-761	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3268	-0-	-1292	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6000	X	5623	-0-	-377	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5615	-0-	-585	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5453	-0-	-933	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5213	-0-	-555	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5450	-0-	-347	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

11	6150	X	5153	-0-	-997	-0-	5153	2			Y	-0-					20
12	6355	X	940	-0-	-5415	-0-	940	2			Y	-0-					20
01	0		5106	-0-	5106	5106	5106	2			Y	-0-					20
02	10712	X	5606	-0-	-5106	-0-	5606	2			Y	-0-					20
03	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	14237	2			Y	-0-					20
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					20

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

11	6990	X	5191	-0-	-1799	-0-	157	1	5034	2	Y	-0-					14
12	7223	X	6171	-0-	-1052	-0-	148	1	6012	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
01	0		5022	-0-	5022	5022	190	1	4832	2	Y	-0-					3
02	12168	X	7146	-0-	-5022	-0-	196	1	6950	2	Y	-0-					3
03	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	218	1	6067	2	Y	-0-					3
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					3

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

11	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	274	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	291	1	4499	2	N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	230	1	3453	2	N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	241	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	244	1	3540	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					18
12	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5693	2	7	9	Y	6	24	1			-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5692	-0-	-12	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6403	-0-	-417	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5672	-0-	-928	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	812	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	233	1	3034	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2939	-0-	-1091	-0-	233	1	2706	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2405	-0-	-1235	-0-	210	1	2195	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3578	-0-	-452	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3460	-0-	-440	-0-	225	1	3235	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	400	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	344	1	1896	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	1278	-0-	-1419	-0-	360	1	918	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	2053	-0-	-19	-0-	325	1	1728	2	N	-0-					-0-
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	363	1	2139	2	N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	366	1	1720	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

11	5940	X	4390	-0-	-1550	-0-	280	1	4110	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	255	1	4480	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	236	1	4487	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3026	-0-	-1062	-0-	191	1	2835	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3218	-0-	-1525	-0-	228	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2536	-0-	-2054	-0-	249	1	2287	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					12
12	4960	X	4882	-0-	-78	-0-	4878	2	4	9	Y	4	16	1			-0-
01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4322	-0-	-214	-0-	4322	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4957	-0-	-65	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

11	0		5208	-0-	5208	10586	5206	2	2	9	Y	2					73
12	0		5276	-0-	5276	15862	5224	2	52	9	Y	47					120
01	0		5341	-0-	5341	21203	5338	2	3	9	Y	3	90	1			33
02	25788	X	4585	-0-	-21203	-0-	4585	2			Y	-0-					33
03	5394	X	5067	-0-	-327	-0-	5067	2			Y	-0-					33
04	5220	X	4839	-0-	-381	-0-	4839	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	0		2951	-0-	2951	4610	889	1	2062	2	Y	-0-					51
12	0		2925	-0-	2925	7535	919	1	2003	2	Y	3					54
							3	9									
01	0		3173	-0-	3173	10708	823	1	2350	2	Y	-0-					54
02	13870	X	3162	-0-	-10708	-0-	719	1	2441	2	Y	2	2	8			54
							2	9									
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	830	1	2376	2	Y	8					62
							9	9									
04	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	832	1	1803	2	Y	-0-					62

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

11	0		5240	-0-	5240	11010	5240	2			Y	-0-					37
12	0		6011	-0-	6011	17021	6011	2			Y	-0-					37
01	0		6301	-0-	6301	23322	6301	2			Y	-0-					37
02	29081	X	5759	-0-	-23322	-0-	5759	2			Y	-0-					37
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			Y	-0-					37
04	6090	X	5910	-0-	-180	-0-	5910	2			Y	-0-					37

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

11	2280	N	1532	-0-	-748	-0-	309	1	1223	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	314	1	21	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3260	-0-	160	160	259	1	3001	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3148	-0-	348	508	215	1	2933	2	N	-0-					-0-
03	2446	N	1938	-0-	-508	-0-	230	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2253	-0-	-237	-0-	338	1	1915	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

11	0		331	-0-	331	610	331	1			N	-0-					-0-
12	0		499	-0-	499	1109	499	1			N	-0-					-0-
01	0		514	-0-	514	1623	514	1			N	-0-					-0-
02	1856	N	233	-0-	-1623	-0-	233	1			N	-0-					-0-
03	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	1			N	-0-					-0-
04	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	1			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

11	0		7177	-0-	7177	10721	780	1	6397	2	N	-0-					-0-
12	0		8167	-0-	8167	18888	757	1	7410	2	N	-0-					-0-
01	0		7391	-0-	7391	26279	750	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	28230	X	1951	-0-	-26279	-0-	905	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	848	1	5720	2	N	-0-					-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	872	1	5558	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4180	-0-	-315	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7980	-0-	-120	-0-	243	1	7737	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7409	-0-	-496	-0-	165	1	7244	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	6769	-0-	-1756	-0-	33	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	5869	-0-	-1831	-0-	275	1	5594	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6185	-0-	-2340	-0-	364	1	5821	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	5154	-0-	-2826	-0-	477	1	4677	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

11	5040	X	2821	-0-	-2219	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4301	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3007	-0-	-1457	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3718	-0-	-230	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	475	-0-	-3834	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

11	2190	X	812	-0-	-1378	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
12	2263	X	1378	-0-	-885	-0-	823	1	555	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	839	-0-	-1424	-0-	839	1			Y	-0-					-0-
02	756	X	704	-0-	-52	-0-	704	1			Y	-0-					-0-
03	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	807	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	758	-0-	-562	-0-	758	1			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	4560	X	3503	-0-	-1057	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3719	-0-	-838	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2797	-0-	-815	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3985	-0-	-695	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

11	4800	X	1878	-0-	-2922	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	1499	-0-	-3461	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	4960	X	2785	-0-	-2175	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	1361	-0-	-2307	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

11	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
12	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	461	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	483	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	450	1	6200	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	394	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3558	-0-	-2232	-0-	384	1	3174	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			Y	-0-					-0-
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	5516	-0-	-28	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5716	-0-	-546	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5065	-0-	-1025	-0-	5065	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	7380	X	6753	-0-	-627	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7129	-0-	-373	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7278	-0-	-7	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6271	-0-	-225	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6505	-0-	-687	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6640	-0-	-410	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

11	8970	X	7612	-0-	-1358	-0-	7612	2			Y	-0-					17
12	8866	X	8666	-0-	-200	-0-	8660	2	6	9	Y	5	22	1			-0-
01	9393	X	8090	-0-	-1303	-0-	8090	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	7093	-0-	-1391	-0-	7093	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7847	-0-	-833	-0-	7847	2			Y	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	117	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3356	-0-	256	256	189	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3606	X	3350	-0-	-256	-0-	154	1	3196	2	N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	197	1	2744	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	816	-0-	-2098	-0-	205	1	611	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	172	1	3306	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

11	3510	X	1803	-0-	-1707	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1711	-0-	-1699	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1544	-0-	-564	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1459	-0-	-445	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

11	4170	X	3613	-0-	-557	-0-	410	1	3203	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3687	-0-	-622	-0-	437	1	3250	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	344	1	3955	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2848	-0-	-1044	-0-	241	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	314	1	3203	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3692	-0-	-478	-0-	334	1	3358	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	5100	X	4324	-0-	-776	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4896	-0-	-188	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4232	-0-	-604	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4078	-0-	-290	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3594	-0-	-1146	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

11	3300	X	2165	-0-	-1135	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2908	-0-	-502	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2507	-0-	-903	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2690	-0-	-390	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2823	-0-	-587	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4410	X	569	-0-	-3841	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
01	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4405	-0-	-1454	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4212	-0-	-1458	-0-	4212	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
11	6000	X	417	-0-	-5583	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	6200	X	329	-0-	-5871	-0-	329	1			N	-0-					-0-
01	6200	X	1955	-0-	-4245	-0-	681	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	473	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	594	1	5248	2	N	-0-					-0-
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	489	1	5159	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 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
*11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
*12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	421	1	247	2	N	-0-					-0-
*01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	431	1	2559	2	N	-0-					-0-
*02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	403	1	5127	2	N	-0-					-0-
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	379	1	5898	2	N	-0-					-0-
04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	391	1	5290	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
11	6270	X	5105	-0-	-1165	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5585	-0-	-894	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5518	-0-	-682	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1322	-0-	1322	2380	661	1	661	2	N	-0-					-0-
12	0		345	-0-	345	2725	345	1			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2725					N	-0-					-0-
02	2725	N	-0-	-0-	-2725	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			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
11	5580	X	4598	-0-	-982	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4464	-0-	-1302	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4264	-0-	-1502	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3447	-0-	-837	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4203	-0-	-540	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4237	-0-	-353	-0-	4237	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
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4489	-0-	-905	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3751	-0-	-1121	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4513	-0-	-881	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4275	-0-	-615	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	9090	X	8395	-0-	-695	-0-	8395	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	9246	-0-	-23	-0-	9246	2			N	-0-			-0-
01	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-			-0-
03	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	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
11	13440	X	12076	-0-	-1364	-0-	12076	2			N	-0-			-0-
12	13733	X	12691	-0-	-1042	-0-	12691	2			N	-0-			-0-
01	12989	X	12369	-0-	-620	-0-	12369	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	11092	-0-	-640	-0-	11092	2			N	-0-			-0-
03	12679	X	12399	-0-	-280	-0-	12399	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	11683	-0-	-587	-0-	11683	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
11	15900	X	14626	-0-	-1274	-0-	14626	2			N	-0-			-0-
12	15903	X	14973	-0-	-930	-0-	14973	2			N	-0-			-0-
01	15376	X	15030	-0-	-346	-0-	15030	2			N	-0-			-0-
02	13804	X	13229	-0-	-575	-0-	13229	2			N	-0-			-0-
03	15221	X	14348	-0-	-873	-0-	14348	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	13471	-0-	-1169	-0-	13471	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
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	358	1	3860	2	N	-0-			-0-
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	298	1	3718	2	N	-0-			-0-
01	1116	X	631	-0-	-485	-0-	364	1	267	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	1588	-0-	-2276	-0-	271	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3479	-0-	-799	-0-	321	1	3158	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3284	-0-	-856	-0-	317	1	2967	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2343	2			Y	-0-			-0-
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-			-0-
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			Y	-0-			-0-
03	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-			-0-
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7072	-0-	-338	-0-	7072	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	7111	-0-	-422	-0-	7111	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	6248	-0-	-556	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	7230	-0-	-241	-0-	7230	2			N	-0-			-0-
04	7080	X	6877	-0-	-203	-0-	6877	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4954	-0-	-416	-0-	4954	2			Y	-0-			-0-
12	5549	X	4697	-0-	-852	-0-	4697	2			Y	-0-			-0-
01	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5252	2			Y	-0-			-0-
02	4760	X	3468	-0-	-1292	-0-	3468	2			Y	-0-			-0-
03	5270	X	5165	-0-	-105	-0-	5165	2			Y	-0-			-0-
04	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	4610	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6413	-0-	-337	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6594	-0-	-164	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5790	-0-	-314	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6224	-0-	-534	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6166	-0-	-254	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	16515	-0-	-825	-0-	16515	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	17188	-0-	-575	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17097	-0-	-821	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	15212	-0-	-972	-0-	15212	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16349	-0-	-1507	-0-	16349	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15105	-0-	-1515	-0-	15105	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	5643	-0-	-1887	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	4944	-0-	-2620	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7390	-0-	-174	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	2963	-0-	-3729	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6869	-0-	-271	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5350	-0-	-110	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5599	-0-	-229	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5217	-0-	-47	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5071	-0-	-757	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4818	-0-	-612	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	587	1	732	2	N	-0-					-0-
12	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	576	1	637	2	N	-0-					-0-
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	1			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	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
11	3150	X	2400	-0-	-750	-0-	259	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	1294	-0-	-1930	-0-	299	1	995	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	545	-0-	-2462	-0-	260	1	285	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1667	-0-	-965	-0-	286	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	343	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1769	-0-	-631	-0-	450	1	1319	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
11	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	4	15	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	406	1	9493	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6211	-0-	-795	-0-	411	1	5800	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	1080	-0-	-7352	-0-	413	1	667	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	367	-0-	-7921	-0-	367	1			N	-0-			-0-
03	9176	X	7537	-0-	-1639	-0-	331	1	7206	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7011	-0-	-1869	-0-	344	1	6667	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
11	4650	X	922	-0-	-3728	-0-	922	2			N	-0-			-0-
12	4433	X	424	-0-	-4009	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	737	-0-	-3448	-0-	737	2			N	-0-			-0-
02	3780	X	2604	-0-	-1176	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	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
11	0		3385	-0-	3385	3385	105	1	3280	2	N	-0-			-0-
12	0		5593	-0-	5593	8978	255	1	5338	2	N	-0-			-0-
01	0		5376	-0-	5376	14354	299	1	5077	2	N	-0-			-0-
02	19092	X	4738	-0-	-14354	-0-	317	1	4421	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5047	-0-	-1029	-0-	330	1	4717	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4591	-0-	-809	-0-	302	1	4289	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
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	260	1	7968	2	N	-0-			-0-
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	220	1	7207	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	6942	-0-	-1490	-0-	396	1	6546	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	4947	-0-	-2669	-0-	583	1	4364	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	6710	-0-	-1722	-0-	521	1	6189	2	N	-0-			-0-
04	8160	X	6678	-0-	-1482	-0-	508	1	6170	2	N	-0-			-0-

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
11	11580	X	2670	-0-	-8910	-0-	1184	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	11935	X	6412	-0-	-5523	-0-	1223	1	5189	2	N	-0-			-0-
01	11935	X	7470	-0-	-4465	-0-	1184	1	6286	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	1006	-0-	-8038	-0-	1006	1			N	-0-			-0-
03	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1211	1	7347	2	N	-0-			-0-
04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	1027	1	8172	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
11	3960	X	3261	-0-	-699	-0-	101	1	3160	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3074	-0-	-863	-0-	107	1	2967	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	2932	-0-	-1191	-0-	118	1	2814	2	N	-0-			-0-
02	3724	X	3027	-0-	-697	-0-	98	1	2929	2	N	-0-			-0-
03	3379	X	2755	-0-	-624	-0-	76	1	2679	2	N	-0-			-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	96	1	3570	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
11	4230	X	1858	-0-	-2372	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
12	4371	X	1684	-0-	-2687	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	2524	-0-	-1847	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			-0-
03	2015	X	1312	-0-	-703	-0-	1312	2			N	-0-			-0-
04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	16680	X	15905	-0-	-775	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16142	-0-	-536	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16047	-0-	-631	-0-	16047	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	15268	-0-	-1410	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14523	-0-	-1377	-0-	14523	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5489	-0-	-959	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4694	-0-	-1130	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4817	-0-	-1631	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5102	-0-	-1138	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	309	1	3698	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	364	1	3248	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2877	-0-	-37	-0-	414	1	2463	2	N	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	322	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	378	1	3765	2	N	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	296	1	3275	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

11	1260	N	256	-0-	-1004	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	183	-0-	-1088	-0-	183	1			N	-0-					-0-
02	252	N	120	-0-	-132	-0-	120	1			N	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	148	1	930	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	73	1	222	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	435	1	364	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			N	-0-					-0-
04	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

11	3960	X	3263	-0-	-697	-0-	308	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1176	-0-	-2730	-0-	262	1	914	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2506	-0-	-1121	-0-	492	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2014	-0-	-1038	-0-	228	1	1786	2	N	-0-					-0-
03	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	272	1	4817	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

11	7170	X	6895	-0-	-275	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7335	-0-	-43	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5831	-0-	-777	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5997	-0-	-1113	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3000	-0-	-2921	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3999	-0-	-1349	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4354	-0-	-1567	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5039	-0-	-691	-0-	5039	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
11	0		1638	-0-	1638	2861	1184	1	454	2	N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	4084	1223	1			N	-0-					-0-
01	0		1223	-0-	1223	5307	1223	1			N	-0-					-0-
02	6412	X	1105	-0-	-5307	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	1223	1	1026	2	N	-0-					-0-
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1184	1	984	2	N	3	3	8			-0-
							3	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
11	2730	X	1899	-0-	-831	-0-	532	1	1367	2	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	564	1	613	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	108	751	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1566	-0-	-198	-0-	583	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	722	1	990	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	1529	-0-	-1261	-0-	675	1	854	2	N	-0-					-0-

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
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 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
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	2358	-0-	-2458	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5039	-0-	-121	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 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
11	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6697	-0-	-30	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6653	-0-	-74	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5866	-0-	-238	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6105	-0-	-435	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	9026	-0-	-2704	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	9468	-0-	-1630	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	9593	-0-	-1567	-0-	9593	2			N	-0-			-0-
02	10080	X	8285	-0-	-1795	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
03	11160	X	10662	-0-	-498	-0-	10662	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8827	-0-	-443	-0-	157	1	8670	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 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
11	2820	X	2289	-0-	-531	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	2			N	-0-			-0-
01	2387	N	792	-0-	-1595	-0-	792	2			N	-0-			-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-			-0-
03	2914	X	845	-0-	-2069	-0-	845	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-			-0-
12	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	378	1	4205	2	N	-0-			-0-
01	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	356	1	4926	2	N	-0-			-0-
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	308	1	4952	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	2718	-0-	-2118	-0-	445	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	3767	-0-	-913	-0-	422	1	3345	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	5947	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	4647	-0-	-1708	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
01	6293	X	3380	-0-	-2913	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	4031	-0-	-1653	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	5940	-0-	-353	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
04	5940	X	4296	-0-	-1644	-0-	4296	2			N	-0-			-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6759	-0-	-171	-0-	6759	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	6873	-0-	-288	-0-	6873	2			N	-0-			-0-
01	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	6250	-0-	-162	-0-	6250	2			N	-0-			-0-
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-			-0-
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	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
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4191	-0-	-738	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	2423	-0-	-2029	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	3874	-0-	-1055	-0-	3874	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	3358	-0-	-1412	-0-	3358	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
11	2490	X	99	-0-	-2391	-0-	1	1	98	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	526	-0-	-2047	-0-	526	1			N	-0-			-0-
01	2573	X	435	-0-	-2138	-0-	435	1			N	-0-			-0-
02	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	31	1	10324	2	N	-0-			-0-
03	527	X	35	-0-	-492	-0-	35	1			N	-0-			-0-
04	510	X	17	-0-	-493	-0-	17	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4530	X	4406	-0-	-124	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3363	-0-	-1194	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2433	-0-	-1683	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2385	-0-	-2172	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2062	-0-	-2348	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5507	-0-	-905	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6118	-0-	-981	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5679	-0-	-1191	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	345	1	5931	2	Y	-0-					14
12	5456	X	2309	-0-	-3147	-0-	277	1	2021	2	Y	10	21	1			3
							11	9									
01	0		3486	-0-	3486	3486	266	1	3220	2	Y	-0-					3
02	6000	X	2514	-0-	-3486	-0-	194	1	2320	2	Y	-0-					3
03	6200	X	4214	-0-	-1986	-0-	309	1	3905	2	Y	-0-					3
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					3

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

11	5580	X	4345	-0-	-1235	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3837	-0-	-720	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3738	-0-	-378	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3893	-0-	-757	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			Y	-0-					14
12	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			Y	-0-					14
01	12710	X	11503	-0-	-1207	-0-	11503	2			Y	-0-					14
02	11480	X	9839	-0-	-1641	-0-	9839	2			Y	-0-					14
03	12710	X	11478	-0-	-1232	-0-	11478	2			Y	-0-					14
04	12030	X	11552	-0-	-478	-0-	11551	2	1	9	Y	1	1	8			14

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

11	6090	X	5637	-0-	-453	-0-	5637	2			Y	-0-					11
12	6293	X	5237	-0-	-1056	-0-	5237	2			Y	-0-					11
01	6355	X	6129	-0-	-226	-0-	6129	2			Y	-0-					11
02	5740	X	5274	-0-	-466	-0-	5274	2			Y	-0-					11
03	6293	X	5897	-0-	-396	-0-	5897	2			Y	-0-					11
04	5940	X	5686	-0-	-254	-0-	5686	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	5370	X	5124	-0-	-246	-0-	5124	2			Y	-0-					11
12	5549	X	5187	-0-	-362	-0-	5187	2			Y	-0-					11
01	5549	X	5441	-0-	-108	-0-	5441	2			Y	-0-					11
02	5012	X	4232	-0-	-780	-0-	4232	2			Y	-0-					11
03	5363	X	5248	-0-	-115	-0-	5248	2			Y	-0-					11
04	5280	X	5092	-0-	-188	-0-	5092	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3385	2	1	9	Y	1					38
12	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	3377	2			Y	-0-					38
01	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	3273	2			Y	-0-					38
02	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2			Y	-0-					38
03	3596	X	3333	-0-	-263	-0-	3333	2			Y	-0-					38
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	2			Y	-0-					38

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

11	6330	X	6170	-0-	-160	-0-	6170	2			Y	-0-					32
12	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6593	2	25	9	Y	23	20	1			35
01	6541	X	6379	-0-	-162	-0-	6379	2			Y	-0-					35
02	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			Y	-0-					35
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			Y	-0-					35
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			Y	-0-					35

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

11	0		6409	-0-	6409	6409	6409	2			Y	-0-					11
12	0		9849	-0-	9849	16258	9849	2			Y	-0-					11
01	0		9551	-0-	9551	25809	9551	2			Y	-0-					11
02	32335	X	6526	-0-	-25809	-0-	6526	2			Y	-0-					11
03	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	2			Y	-0-					11
04	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			Y	-0-					11

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0		233	-0-	233	233	233	1			Y	-0-					11
01	0		222	-0-	222	455	222	1			Y	-0-					11
02	3416	X	195	-0-	-3221	-0-	195	1			Y	-0-					11
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					11
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					11

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

11	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
12	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15819	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13595	-0-	-573	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14906	-0-	-780	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13325	-0-	-1855	-0-	13325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6840	X	4730	-0-	-2110	-0-	225	1	4505	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6794	-0-	-274	-0-	233	1	6561	2	N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	233	1	7540	2	N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	210	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	4618	-0-	-2171	-0-	233	1	4385	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	4920	-0-	-2610	-0-	225	1	4695	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
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	798	1	2019	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	626	-0-	-1544	-0-	626	1			N	-0-					-0-
01	2170	X	618	-0-	-1552	-0-	618	1			N	-0-					-0-
02	1960	X	907	-0-	-1053	-0-	907	1			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	901	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	889	1	2607	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
11	6150	X	5934	-0-	-216	-0-	5934	2			Y	-0-					40
12	6355	X	6120	-0-	-235	-0-	6120	2			Y	-0-	10	1			30
01	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					30
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			Y	-0-					30
03	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	6015	2			Y	-0-					30
04	6420	X	5797	-0-	-623	-0-	5797	2			Y	-0-					30

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
11	8070	X	1642	-0-	-6428	-0-	474	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	3878	-0-	-4461	-0-	491	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5664	-0-	-2675	-0-	398	1	5266	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	481	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	694	1	5377	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4849	-0-	-641	-0-	677	1	4172	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
11	7680	X	7099	-0-	-581	-0-	213	1	6886	2	Y	-0-					159
12	6417	X	4159	-0-	-2258	-0-	176	1	3981	2	Y	2	149	1			12
							2	9									
01	7936	X	6099	-0-	-1837	-0-	176	1	5923	2	Y	-0-					12
02	7168	X	5684	-0-	-1484	-0-	128	1	5556	2	Y	-0-					12
03	7936	X	6557	-0-	-1379	-0-	168	1	6361	2	Y	25					37
							28	9									
04	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	163	1	6167	2	Y	-0-					37

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
11	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	4079	2			Y	-0-					40
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			Y	-0-	10	1			30
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					30
02	3836	X	3792	-0-	-44	-0-	3792	2			Y	-0-					30
03	4433	X	3659	-0-	-774	-0-	3659	2			Y	-0-					30
04	4500	X	3583	-0-	-917	-0-	3583	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	6090	X	6062	-0-	-28	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	6235	-0-	-27	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6156	-0-	-106	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5172	-0-	-484	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5902	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
11	6960	X	6781	-0-	-179	-0-	363	1	6418	2	Y	-0-					35
12	7192	X	6228	-0-	-964	-0-	316	1	5912	2	Y	-0-					35
01	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	417	1	5709	2	Y	-0-					35
02	6328	X	4178	-0-	-2150	-0-	384	1	3794	2	Y	-0-					35
03	7006	X	6049	-0-	-957	-0-	399	1	5650	2	Y	-0-					35
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	399	1	7420	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
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	604	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	789	1	4436	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5013	-0-	-1404	-0-	927	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	2106	-0-	-3858	-0-	879	1	1227	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	1033	-0-	-5570	-0-	1033	1			N	-0-					-0-
04	6390	X	916	-0-	-5474	-0-	916	1			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	2940	-0-	-3900	-0-	832	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	867	-0-	-6201	-0-	699	1	168	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	279	-0-	-6789	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	2744	X	517	-0-	-2227	-0-	517	1			N	-0-					-0-
03	3038	X	145	-0-	-2893	-0-	145	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	417	-0-	-2523	-0-	417	1			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
11	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	2			Y	-0-					40
12	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-	10	1			30
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					30
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					30
03	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	4349	2			Y	-0-					30
04	5070	X	3933	-0-	-1137	-0-	3933	2			Y	-0-					30

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
11	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	5203	2			Y	-0-					14
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6087	2	11	9	Y	10	21	1			3
01	5549	X	5458	-0-	-91	-0-	5458	2			Y	-0-					3
02	5012	X	4736	-0-	-276	-0-	4736	2			Y	-0-					3
03	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			Y	-0-					3
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	3564	2			Y	-0-					40
12	3844	X	3640	-0-	-204	-0-	3640	2			Y	-0-	10	1			30
01	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	2			Y	-0-					30
02	3416	X	2704	-0-	-712	-0-	2704	2			Y	-0-					30
03	3782	X	3632	-0-	-150	-0-	3632	2			Y	-0-					30
04	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	3425	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	13260	X	12631	-0-	-629	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13078	-0-	-376	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12965	-0-	-303	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11442	-0-	-542	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12600	-0-	-606	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12262	-0-	-398	-0-	12262	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

11	7920	X	7598	-0-	-322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	4220	-0-	-3902	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
03	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7468	-0-	-122	-0-	7468	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1220	-0-	-1725	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3087	-0-	-77	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	752	-0-	-2751	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	735	-0-	-2655	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

11	7950	X	7663	-0-	-287	-0-	7663	2			N	-0-					206
12	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8186	2	199	9	N	181	181	1			206
01	8184	X	7915	-0-	-269	-0-	7915	2			N	-0-					206
02	7364	X	6971	-0-	-393	-0-	6971	2			N	-0-					206
03	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					206
04	8100	X	7546	-0-	-554	-0-	7546	2			N	-0-					206

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

11	5250	X	2873	-0-	-2377	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1585	-0-	-1174	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1095	-0-	-1593	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	868	-0-	-3286	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	457	-0-	-3563	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

11	4710	X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	2137	-0-	-2730	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	487	-0-	-4223	-0-	487	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	304	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	121	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	193	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	132	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	142	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	299	-0-	-811	-0-	142	1	157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4470	X	2849	-0-	-1621	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3941	-0-	-616	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2910	-0-	-1206	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3330	-0-	-793	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	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
11	5820	X	5427	-0-	-393	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4687	-0-	-1327	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3598	-0-	-2168	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3293	-0-	-1775	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	3555	-0-	-2056	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3466	-0-	-1964	-0-	3466	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
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
12	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
02	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6701	-0-	-199	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	4874	-0-	-2163	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	4527	-0-	-2758	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5544	-0-	-1036	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5804	-0-	-1481	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	3368	-0-	-3322	-0-	3368	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
11	10470	X	10322	-0-	-148	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10050	-0-	-769	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10212	-0-	-607	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8743	-0-	-945	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10109	-0-	-617	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9800	-0-	-520	-0-	9800	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
11	2490	N	718	-0-	-1772	-0-	100	1	618	2	Y	-0-					40
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	-0-	10	1			30
01	2449	N	108	-0-	-2341	-0-	108	1			Y	-0-					30
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	17	1	2549	2	Y	-0-					30
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	46	1	2285	2	Y	-0-					30
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	44	1	2347	2	Y	-0-					30

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
11	4200	X	190	-0-	-4010	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	3224	X	244	-0-	-2980	-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	465	X	249	-0-	-216	-0-	249	1			N	-0-					-0-
02	420	X	214	-0-	-206	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	465	X	232	-0-	-233	-0-	232	1			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1145	1	3208	2	Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	944	1	4019	2	Y	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	622	1	4101	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	1952	-0-	-2108	-0-	762	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1199	1	3903	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4800	X	4736	-0-	-64	-0-	1145	1	3591	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	5656	-0-	-3164	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6946	-0-	-1951	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3300	-0-	-4760	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	1609	-0-	-5671	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	2239	-0-	-4705	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	1814	-0-	-4906	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5700	-0-	5700	12443	5700	2			Y	-0-					-0-
12	0		5682	-0-	5682	18125	5682	2			Y	-0-					-0-
01	0		6047	-0-	6047	24172	6047	2			Y	-0-					-0-
02	36442	X	12270	-0-	-24172	-0-	12270	2			Y	-0-					-0-
03	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	15417	2			Y	-0-					-0-
04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15608	2			Y	-0-					-0-

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
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	1020	1	4160	2	Y	-0-					35
12	3100	N	5303	-0-	2203	2203	1211	1	4092	2	Y	-0-					35
01	5478	X	3275	-0-	-2203	-0-	783	1	2492	2	Y	-0-					35
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	788	1	2538	2	Y	-0-					35
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	948	1	3707	2	Y	-0-					35
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	900	1	3582	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
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6643	-0-	-270	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	1565	-0-	-4679	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	1800	-0-	-4740	-0-	1800	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
11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7118	-0-	-2492	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2197	-0-	-6483	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	9024	-0-	-186	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4920	X	3639	-0-	-1281	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4638	-0-	-105	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	1458	-0-	-2826	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	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
11	8400	X	7986	-0-	-414	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
12	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	2587	-0-	-5169	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	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
11	4560	X	320	-0-	-4240	-0-	320	1			N	-0-					-0-
12	4557	X	188	-0-	-4369	-0-	188	1			N	-0-					-0-
01	4774	X	105	-0-	-4669	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	4312	X	3532	-0-	-780	-0-	298	1	3234	2	N	-0-					-0-
03	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	313	1	4936	2	N	-0-					-0-
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	319	1	4173	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	450	-0-	-3480	-0-	295	1	155	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	325	1			N	-0-					-0-
01	3751	X	2193	-0-	-1558	-0-	310	1	1883	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	224	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2737	-0-	-208	-0-	229	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	260	1	2137	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
11	0		5964	-0-	5964	11802	604	1	5360	2	N	-0-					-0-
12	0		4979	-0-	4979	16781	686	1	4293	2	N	-0-					-0-
01	0		7438	-0-	7438	24219	987	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	30706	X	6487	-0-	-24219	-0-	784	1	5703	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	2037	-0-	-4132	-0-	660	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6051	-0-	-1149	-0-	664	1	5387	2	N	-0-					-0-

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
11	5580	X	4389	-0-	-1191	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5537	-0-	-43	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3616	-0-	-472	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4352	-0-	-1018	-0-	4352	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
11	9390	X	3852	-0-	-5538	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	3784	-0-	-5919	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	4953	-0-	-4750	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6397	-0-	-1303	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3542	-0-	-1015	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5070	X	1882	-0-	-3188	-0-	742	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	887	1	4360	2	N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1066	1	6856	2	N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	552	1	3583	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4614	-0-	-625	-0-	558	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	382	1	5896	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
11	2370	X	2161	-0-	-209	-0-	539	1	1622	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	557	1	2636	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1535	-0-	-1131	-0-	557	1	978	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	503	-0-	-1905	-0-	503	1			N	-0-					-0-
03	3193	X	2370	-0-	-823	-0-	557	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	539	1	4515	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
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6269	-0-	-1016	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5912	-0-	-864	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4596	-0-	-2906	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7109	-0-	-151	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5204	-0-	-436	-0-	5204	2			N	-0-					127
12	5828	X	5058	-0-	-770	-0-	5056	2	2	9	N	2	111	1			18
01	5797	X	5242	-0-	-555	-0-	5242	2			N	-0-					18
02	4844	X	4511	-0-	-333	-0-	4511	2			N	-0-					18
03	5363	X	2748	-0-	-2615	-0-	2689	2	59	9	N	54					72
04	5190	X	4951	-0-	-239	-0-	4951	2			N	-0-					72

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			Y	-0-					114
12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			Y	-0-	111	1			3
01	6479	X	6219	-0-	-260	-0-	6219	2			Y	-0-					3
02	5992	X	4934	-0-	-1058	-0-	4934	2			Y	-0-					3
03	6634	X	5653	-0-	-981	-0-	5653	2			Y	-0-					3
04	6420	X	5544	-0-	-876	-0-	5513	2	31	9	Y	28					31

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 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
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	467	1	3120	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2944	-0-	-528	-0-	474	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	477	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2802	-0-	-558	-0-	474	1	2328	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	601	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2347	-0-	-1253	-0-	561	1	1786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 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
11	4290	X	3253	-0-	-1037	-0-	684	1	2569	2	N	-0-			-0-
12	4433	X	3205	-0-	-1228	-0-	670	1	2535	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	2527	-0-	-1410	-0-	683	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2257	-0-	-991	-0-	569	1	1688	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	1952	-0-	-1644	-0-	751	1	1201	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	857	-0-	-2383	-0-	583	1	274	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

11	11460	X	11186	-0-	-274	-0-	11186	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	11081	-0-	-761	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	10707	-0-	-1631	-0-	10707	2			N	-0-			-0-
02	11144	X	10115	-0-	-1029	-0-	10115	2			N	-0-			-0-
03	12338	X	11722	-0-	-616	-0-	11722	2			N	-0-			-0-
04	11190	X	10460	-0-	-730	-0-	10460	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

11	11460	X	10763	-0-	-697	-0-	10763	2			N	-0-			-0-
12	11842	X	11351	-0-	-491	-0-	11351	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	11062	-0-	-439	-0-	11062	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	10214	-0-	-118	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
03	11377	X	9799	-0-	-1578	-0-	9799	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10892	-0-	-88	-0-	10892	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	10230	X	6881	-0-	-3349	-0-	264	1	6617	2	N	-0-			-0-
12	10571	X	778	-0-	-9793	-0-	340	1	438	2	N	-0-			-0-
01	9765	X	514	-0-	-9251	-0-	327	1	187	2	N	-0-			-0-
02	8820	X	5608	-0-	-3212	-0-	214	1	5394	2	N	-0-			-0-
03	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	202	1	9166	2	N	-0-			-0-
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	247	1	8335	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

11	0		726	-0-	726	1580	726	1			N	-0-			-0-
12	0		797	-0-	797	2377	797	1			N	-0-			-0-
01	0		613	-0-	613	2990	613	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	780	-0-	-2020	970	780	1			N	-0-			-0-
03	1972	N	1002	-0-	-970	-0-	1002	1			N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

11	7080	X	3917	-0-	-3163	-0-	284	1	3633	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	4363	-0-	-2953	-0-	271	1	4092	2	N	-0-			-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	261	1	7302	2	N	-0-			-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	236	1	6525	2	N	-0-			-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	264	1	6072	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	4884	-0-	-2436	-0-	245	1	4639	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

11	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	571	1	5647	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4194	-0-	-1200	-0-	509	1	3685	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	715	1	4861	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5106	-0-	-690	-0-	706	1	4400	2	N	-0-			-0-
03	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	853	1	4737	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5452	-0-	-758	-0-	689	1	4763	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	7950	X	6299	-0-	-1651	-0-	6299	2			N	-0-			-0-
12	7688	X	6410	-0-	-1278	-0-	6410	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6347	-0-	-659	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
02	5880	X	4635	-0-	-1245	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	3239	-0-	-3271	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	4802	-0-	-1498	-0-	4802	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
11	4650	X	3654	-0-	-996	-0-	467	1	3187	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3267	-0-	-1259	-0-	477	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	3571	-0-	-645	-0-	472	1	3099	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	2185	-0-	-1623	-0-	455	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	612	-0-	-3170	-0-	612	1			N	-0-			-0-
04	3660	X	2616	-0-	-1044	-0-	629	1	1987	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8917	-0-	-23	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-			-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-			-0-
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-			-0-
03	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
04	9270	X	8356	-0-	-914	-0-	8356	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
11	12600	X	11730	-0-	-870	-0-	11730	2			N	-0-			-0-
12	13020	X	11333	-0-	-1687	-0-	11333	2			N	-0-			-0-
01	13020	X	11355	-0-	-1665	-0-	11355	2			N	-0-			-0-
02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	12029	-0-	-92	-0-	12029	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	11267	-0-	-463	-0-	11267	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
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	9602	-0-	-8	-0-	9602	2			N	-0-			-0-
01	10416	X	6792	-0-	-3624	-0-	6792	2			N	-0-			-0-
02	9408	X	8382	-0-	-1026	-0-	8382	2			N	-0-			-0-
03	10230	X	9738	-0-	-492	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	9246	-0-	-294	-0-	9246	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
11	11670	X	10865	-0-	-805	-0-	10865	2			N	-0-			-0-
12	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-			-0-
01	11501	X	5732	-0-	-5769	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
02	10332	X	5833	-0-	-4499	-0-	5833	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	9952	-0-	-2448	-0-	9952	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	10621	-0-	-1379	-0-	10621	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
11	8160	X	6705	-0-	-1455	-0-	6705	2			N	-0-			-0-
12	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	1645	-0-	-5330	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	4795	-0-	-1477	-0-	4795	2			N	-0-			-0-
03	8463	X	4388	-0-	-4075	-0-	4388	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	4553	-0-	-3637	-0-	4553	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	4800	X	1841	-0-	-2959	-0-	988	1	853	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	1011	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3739	-0-	-694	-0-	1007	1	2732	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2981	-0-	-1023	-0-	909	1	2072	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	1005	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3271	-0-	-359	-0-	974	1	2297	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

11	11400	X	10201	-0-	-1199	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9173	-0-	-2545	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10884	-0-	-710	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
04	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
03	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

11	5820	X	5643	-0-	-177	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5094	-0-	-506	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5354	-0-	-556	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

11	10800	X	10035	-0-	-765	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10019	-0-	-1079	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10729	-0-	-369	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
03	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
04	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	5250	X	4712	-0-	-538	-0-	524	1	4188	2	Y	-0-					49
12	5146	X	2680	-0-	-2466	-0-	399	1	2281	2	Y	-0-					49
01	4929	X	3023	-0-	-1906	-0-	602	1	2421	2	Y	-0-					49
02	4396	X	3210	-0-	-1186	-0-	515	1	2695	2	Y	-0-					49
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	566	1	4528	2	Y	-0-					49
04	4710	X	4614	-0-	-96	-0-	565	1	4049	2	Y	-0-					49

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
11	10680	X	7438	-0-	-3242	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
12	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8039	-0-	-2966	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7902	-0-	-1926	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10837	-0-	-354	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9710	-0-	-1120	-0-	9710	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
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
02	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4886	-0-	-229	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	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
11	12810	X	11482	-0-	-1328	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	11807	-0-	-1368	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12219	-0-	-708	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10605	-0-	-875	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12401	-0-	-185	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	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
11	12600	X	11890	-0-	-710	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
12	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
01	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
02	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
04	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	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
11	4620	X	1130	-0-	-3490	-0-	561	1	569	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1958	-0-	-1204	-0-	410	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2755	-0-	-407	-0-	513	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	457	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	588	-0-	-1365	-0-	588	1			N	-0-					-0-
04	2670	X	643	-0-	-2027	-0-	643	1			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
11	6030	X	5201	-0-	-829	-0-	622	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3143	-0-	-3088	-0-	336	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	297	-0-	-5934	-0-	297	1			N	-0-					-0-
02	5544	X	290	-0-	-5254	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	5766	X	1376	-0-	-4390	-0-	357	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	297	1	6420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	1601	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8430	-0-	-126	-0-	1654	1	6776	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	4697	-0-	-4386	-0-	1895	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7860	-0-	-652	-0-	1663	1	6197	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	1223	1	15796	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	7225	-0-	-1895	-0-	1618	1	5607	2	N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

11	4920	X	4785	-0-	-135	-0-	4785	2			Y	-0-					20
12	4960	X	4943	-0-	-17	-0-	4943	2			Y	-0-					20
01	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			Y	-0-					20
02	4536	X	4419	-0-	-117	-0-	4419	2			Y	-0-					20
03	5022	X	4579	-0-	-443	-0-	4577	2	2	9	Y	2					22
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4601	2			Y	-0-					22

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

11	9090	X	8628	-0-	-462	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8570	-0-	-730	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8049	-0-	-1251	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7108	-0-	-1152	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7839	-0-	-1306	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6648	-0-	-1992	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
12	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
01	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
02	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
03	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
04	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

11	23700	X	21014	-0-	-2686	-0-	21014	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	22137	-0-	-1578	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	21954	-0-	-304	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	19724	-0-	-380	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	21653	-0-	-481	-0-	21653	2			N	-0-					-0-
04	21420	X	20752	-0-	-668	-0-	20752	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6150	-0-	-1166	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6537	-0-	-463	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5632	-0-	-2118	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6567	-0-	-933	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	185	-0-	-5935	-0-	185	1			N	-0-					-0-
12	6262	X	203	-0-	-6059	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	6262	X	232	-0-	-6030	-0-	232	1			N	-0-					-0-
02	3444	X	1678	-0-	-1766	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	56	-0-	-2300	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

11	8790	X	3420	-0-	-5370	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	1553	-0-	-7530	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	1953	-0-	-7006	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
03	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

11	9840	X	6889	-0-	-2951	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	7914	-0-	-2223	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7831	-0-	-2151	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8021	-0-	-883	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8917	-0-	-786	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

11	9660	X	8916	-0-	-744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
12	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8420	-0-	-818	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7884	-0-	-460	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9157	-0-	-825	-0-	769	1	8388	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	2045	-0-	-7615	-0-	284	1	1761	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

11	8070	X	7859	-0-	-211	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8170	-0-	-169	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7888	-0-	-1009	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6860	-0-	-1176	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7966	-0-	-931	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7531	-0-	-389	-0-	7531	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

11	9300	X	6813	-0-	-2487	-0-	148	1	6665	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6620	-0-	-2990	-0-	185	1	6435	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	5833	-0-	-3467	-0-	119	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6258	-0-	-1498	-0-	139	1	6119	2	N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	133	1	8133	2	N	-0-					-0-
04	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	120	1	8806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	8280	X	7683	-0-	-597	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	6033	-0-	-2523	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7669	-0-	-980	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7613	-0-	-664	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5521	-0-	-2159	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

11	5610	X	5501	-0-	-109	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5139	-0-	-906	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5135	-0-	-805	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4586	-0-	-374	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3071	-0-	-1577	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4159	-0-	-987	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	2882	-0-	-2098	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	5046	-0-	-2549	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6365	-0-	-495	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7446	-0-	-149	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7131	-0-	-219	-0-	7131	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

11	2700	X	277	-0-	-2423	-0-	245	1	32	2	N	-0-					15
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					15
01	682	X	7	-0-	-675	-0-	7	1			N	-0-					15
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	571	1	936	2	N	-0-					15
*04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	486	1	1230	2	N	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

11	16380	X	11830	-0-	-4550	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	12277	-0-	-3843	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10848	-0-	-4931	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	8848	-0-	-4620	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11709	-0-	-1280	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11292	-0-	-588	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

11	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
12	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10791	-0-	-772	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9058	-0-	-1470	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8268	-0-	-3388	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11071	-0-	-209	-0-	11071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 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
11	9510	X	9078	-0-	-432	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9391	-0-	-188	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8302	-0-	-294	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8770	-0-	-716	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8918	-0-	-232	-0-	8918	2			N	-0-					-0-

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
11	7230	X	5227	-0-	-2003	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
01	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	4791	-0-	-3889	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6993	-0-	-1407	-0-	6993	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
11	11400	X	8739	-0-	-2661	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
01	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	4618	-0-	-7069	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	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
11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
12	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	9258	-0-	-1933	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	33	-0-	-10859	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
04	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	16246	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
11	8550	X	6482	-0-	-2068	-0-	6482	2			Y	-0-					28
12	8835	X	7162	-0-	-1673	-0-	7162	2			Y	-0-					28
01	8835	X	8413	-0-	-422	-0-	8413	2			Y	-0-					28
02	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7949	2	73	9	Y	66	94	1			-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8650	2	8	9	Y	7					7
04	8130	X	8055	-0-	-75	-0-	8053	2	2	9	Y	2	2	8			7

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
11	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
12	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	1813	-0-	-7035	-0-	241	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	5837	-0-	-3959	-0-	267	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	258	-0-	-9222	-0-	258	1			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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	10694	-0-	-2977	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	7314	-0-	-4900	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	726	-0-	-11622	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	5696	-0-	-7975	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	456	-0-	-12774	-0-	456	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6273	-0-	-1257	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6746	-0-	-422	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7571	-0-	-365	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7505	-0-	-445	-0-	7505	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
11	2670	X	458	-0-	-2212	-0-	458	1			Y	-0-					13
12	2759	X	119	-0-	-2640	-0-	119	1			Y	-0-					13
01	3379	X	40	-0-	-3339	-0-	40	2			Y	-0-					13
02	3052	X	523	-0-	-2529	-0-	517	1	6	9	Y	5	5	8			13
03	3379	X	766	-0-	-2613	-0-	755	1	11	9	Y	10	10	8			13
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	1			Y	-0-					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
11	15030	X	13141	-0-	-1889	-0-	13141	2			Y	-0-					43
12	15531	X	6755	-0-	-8776	-0-	6755	2			Y	-0-					43
01	15531	X	5769	-0-	-9762	-0-	5767	2	2	9	Y	2	2	8			43
02	13580	X	5288	-0-	-8292	-0-	5288	2			Y	-0-					43
03	15035	X	9130	-0-	-5905	-0-	9130	2			Y	-0-					43
04	13140	X	11399	-0-	-1741	-0-	11399	2			Y	-0-					43

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
11	17550	X	17243	-0-	-307	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	17485	-0-	-650	-0-	17485	2			N	-0-					-0-
01	18693	X	17327	-0-	-1366	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	15927	-0-	-957	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	16819	-0-	-1874	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16678	-0-	-572	-0-	16678	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
11	22170	X	21925	-0-	-245	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
12	22816	X	22816	-0-	-0-	-0-	22816	2			N	-0-					-0-
01	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	22622	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18716	-0-	-1752	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20772	-0-	-2044	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20978	-0-	-1102	-0-	20978	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
11	15780	X	14370	-0-	-1410	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	8003	-0-	-7001	-0-	53	1	7950	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13455	-0-	-1394	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14231	-0-	-1189	-0-	14231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6859	-0-	-488	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2681	-0-	-3955	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4369	-0-	-2978	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	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
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1184	1	5477	2	N	-0-					-0-
12	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	393	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	371	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	334	1	6276	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	3743	-0-	-3139	-0-	289	1	3454	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5126	-0-	-1534	-0-	281	1	4845	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
11	7140	X	6768	-0-	-372	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6263	-0-	-177	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6852	-0-	-154	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6293	-0-	-487	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	1			N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	539	1			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	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
11	16620	X	15697	-0-	-923	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15602	-0-	-1200	-0-	15602	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15525	-0-	-1091	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14171	-0-	-837	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15072	-0-	-1451	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14637	-0-	-1053	-0-	14637	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
11	10050	X	9521	-0-	-529	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9584	-0-	-801	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9375	-0-	-1103	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8310	-0-	-1154	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9164	-0-	-1314	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8815	-0-	-695	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 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
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	700	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	818	-0-	-5382	-0-	818	1			N	-0-					-0-
02	5600	X	411	-0-	-5189	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	469	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1104	1	5557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 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
11	11730	X	7467	-0-	-4263	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
02	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9707	-0-	-1763	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11391	-0-	-669	-0-	11391	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

11	9150	X	5409	-0-	-3741	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
12	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
03	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8581	-0-	-239	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
01	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6536	-0-	-36	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6075	-0-	-285	-0-	6075	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	8340	X	8296	-0-	-44	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8389	-0-	-229	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8270	-0-	-348	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5238	-0-	-2518	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	6887	-0-	-1700	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7362	-0-	-948	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

11	5130	X	1537	-0-	-3593	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3514	-0-	-1787	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	21	-0-	-4207	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	500	-0-	-3003	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			Y	-0-					17
12	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2959	2			Y	-0-					17
01	3100	X	2861	-0-	-239	-0-	2861	2			Y	-0-					17
02	2772	X	2587	-0-	-185	-0-	2587	2			Y	-0-					17
03	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	2965	2			Y	-0-					17
04	2850	X	2501	-0-	-349	-0-	2501	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	0		2468	-0-	2468	6359	2466	2	2	9	Y	2					73
12	0		2182	-0-	2182	8541	12	1	2118	2	Y	47					120
							52	9									
01	0		3071	-0-	3071	11612	139	1	2929	2	Y	3	90	1			33
							3	9									
02	14479	X	2867	-0-	-11612	-0-	137	1	2730	2	Y	-0-					33
03	3906	X	3106	-0-	-800	-0-	136	1	2970	2	Y	-0-					33
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	122	1	2977	2	Y	-0-					33

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

11	4170	X	3925	-0-	-245	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3533	-0-	-745	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2759	-0-	-965	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3189	-0-	-872	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2451	-0-	-1479	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

11	0		4292	-0-	4292	8572	294	1	3998	2	Y	-0-					2
12	0		3678	-0-	3678	12250	292	1	3386	2	Y	-0-					2
01	0		4168	-0-	4168	16418	261	1	3907	2	Y	-0-					2
02	19786	X	3368	-0-	-16418	-0-	248	1	3120	2	Y	-0-					2
03	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	256	1	3407	2	Y	-0-					2
04	3840	X	3181	-0-	-659	-0-	229	1	2952	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

11	0		3501	-0-	3501	6961	3501	2			Y	-0-					5
12	0		3251	-0-	3251	10212	3251	2			Y	-0-					5
01	0		3483	-0-	3483	13695	3483	2			Y	-0-					5
02	17345	X	3650	-0-	-13695	-0-	3648	2	2	9	Y	2	2	8			5
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					5
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					5

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

11	9570	X	8017	-0-	-1553	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7029	-0-	-1713	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	5293	-0-	-2984	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6412	-0-	-1064	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6921	-0-	-1356	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5453	-0-	-282	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4639	-0-	-541	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5194	-0-	-541	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4225	-0-	-1325	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	12150	X	11728	-0-	-422	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12172	-0-	-383	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11920	-0-	-635	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9086	-0-	-2002	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10432	-0-	-1751	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
04	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

11	0		5638	-0-	5638	11344	5603	2	35	9	N	32					45
12	0		-0-	-0-	-0-	11344					N	-0-					45
01	0		5189	-0-	5189	16533	5189	2			N	-0-					45
02	20851	X	4318	-0-	-16533	-0-	4318	2			N	-0-					45
03	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	4926	2	33	9	N	30	50	1			25
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	2			N	-0-					25

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

11	9810	X	9777	-0-	-33	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9847	-0-	-228	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9183	-0-	-675	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6861	-0-	-2267	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	10033	-0-	-73	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9291	-0-	-489	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

11	10980	X	10039	-0-	-941	-0-	10039	2			Y	-0-					6
12	10447	X	10066	-0-	-381	-0-	10064	2	2	9	Y	2	2	8			6
01	10447	X	9266	-0-	-1181	-0-	9262	2	4	9	Y	4	4	8			6
02	9380	X	4321	-0-	-5059	-0-	4315	2	6	9	Y	5	5	8			6
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					6
04	10050	X	5416	-0-	-4634	-0-	579	1	4834	2	Y	3	3	8			6
							3	9									

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	1			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	1			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	40	-0-	-518	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
04	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

11	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8924	2	1	9	N	1					216
12	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	840	1	2544	2	N	5	49	1			172
							6	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	839	1	2504	2	N	-0-					172
02	5460	X	1172	-0-	-4288	-0-	1172	1			N	-0-					172
03	6045	X	2870	-0-	-3175	-0-	1553	1	1317	2	N	-0-					172
04	5850	X	2355	-0-	-3495	-0-	1061	1	1294	2	N	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	9150	X	8898	-0-	-252	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8900	-0-	-524	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7916	-0-	-1508	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7268	-0-	-1244	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8776	-0-	-431	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8598	-0-	-312	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

11	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8924	-0-	-128	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8206	-0-	-82	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8410	-0-	-766	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8043	-0-	-837	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

11	9720	X	9303	-0-	-417	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9270	-0-	-681	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9433	-0-	-518	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9154	-0-	-456	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8791	-0-	-509	-0-	8791	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

11	25073	X	25073	-0-	-0-	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
12	24189	X	24189	-0-	-0-	-0-	24189	2			N	-0-					-0-
01	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
02	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24045	2			N	-0-					-0-
03	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	24759	-0-	-801	-0-	24759	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	3642	2			Y	-0-					22
12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	3729	2			Y	-0-					22
01	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	3602	2			Y	-0-					22
02	3584	X	3127	-0-	-457	-0-	3127	2			Y	-0-					22
03	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	3118	2			Y	-0-					22
04	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3147	2			Y	-0-					22

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

11	2670	N	2353	-0-	-317	-0-	2353	2			N	-0-					59
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					59
01	2573	N	2552	-0-	-21	-0-	2552	2			N	-0-					59
02	2184	N	1673	-0-	-511	-0-	1673	2			N	-0-					59
03	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					59
04	2460	N	2114	-0-	-346	-0-	2114	2			N	-0-					59

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

11	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					60
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					60
01	5890	X	5057	-0-	-833	-0-	4914	2	143	9	N	130	179	1			11
02	5320	X	4314	-0-	-1006	-0-	4314	2			N	-0-					11
03	5890	X	4758	-0-	-1132	-0-	4758	2			N	-0-					11
04	5700	X	4828	-0-	-872	-0-	4828	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	12990	-0-	-720	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	12575	-0-	-1313	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	12986	-0-	-499	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11299	-0-	-825	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12612	-0-	-811	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11580	-0-	-1410	-0-	11580	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

11	10470	X	9502	-0-	-968	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	8823	-0-	-1934	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8561	-0-	-1266	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9159	-0-	-831	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

11	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	26985	2			N	-0-					-0-
12	27636	X	27636	-0-	-0-	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
01	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	27863	2			N	-0-					-0-
02	25200	X	24357	-0-	-843	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
03	27900	X	26832	-0-	-1068	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	25476	-0-	-1524	-0-	25476	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

11	16050	X	11971	-0-	-4079	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13792	-0-	-1894	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15647	-0-	-39	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
02	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	14161	2			N	-0-					-0-
03	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	15062	-0-	-88	-0-	15062	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

11	13170	X	12088	-0-	-1082	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12139	-0-	-1129	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	12606	-0-	-662	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10551	-0-	-789	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11879	-0-	-614	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9821	-0-	-2389	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

11	11880	X	11426	-0-	-454	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9463	-0-	-1852	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8618	-0-	-2050	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11053	-0-	-758	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10686	-0-	-1314	-0-	10686	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

11	16470	X	13749	-0-	-2721	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	13775	-0-	-2748	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15217	-0-	-1306	-0-	15217	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13765	-0-	-571	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
03	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13108	-0-	-1622	-0-	13108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	28155	2			N	-0-					-0-
12	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
01	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	28851	2			N	-0-					-0-
02	26068	X	25312	-0-	-756	-0-	25312	2			N	-0-					-0-
03	28861	X	27937	-0-	-924	-0-	27937	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	26676	-0-	-1254	-0-	26676	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8426	-0-	-1354	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7144	-0-	-2373	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	7788	-0-	-1791	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7138	-0-	-1514	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5086	-0-	-3625	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5885	-0-	-2545	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	5374	-0-	-2126	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	4920	-0-	-2830	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	4548	-0-	-1416	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3918	-0-	-1972	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	3861	-0-	-1719	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2530	-0-	-1790	-0-	2530	2			Y	-0-					37
12	4402	X	3021	-0-	-1381	-0-	3021	2			Y	-0-					37
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					37
02	3752	X	3320	-0-	-432	-0-	3320	2			Y	-0-					37
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					37
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					37

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7318	-0-	-182	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7379	-0-	-278	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6307	-0-	-525	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6053	-0-	-1447	-0-	467	1	5586	2	N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6918	-0-	-1032	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6253	-0-	-1187	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	5674	-0-	-1766	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	101	1	4884	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6954	-0-	-207	-0-	113	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	121	1	7266	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5203	-0-	-1277	-0-	1246	1	3957	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	2596	-0-	-4100	-0-	1012	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4963	-0-	-1237	-0-	1185	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4253	-0-	-1347	-0-	1929	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4515	-0-	-1685	-0-	2281	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	2930	-0-	-2260	-0-	2214	1	716	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	6180	X	5678	-0-	-502	-0-	5678	2			N	-0-					100
12	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	5585	2			N	-0-	41	1			59
01	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	5890	2			N	-0-					59
02	5768	X	5376	-0-	-392	-0-	5376	2			N	-0-					59
03	6386	X	5973	-0-	-413	-0-	5973	2			N	-0-					59
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					59

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
11	10470	X	10129	-0-	-341	-0-	85	1	10044	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	8121	-0-	-2698	-0-	69	1	8052	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	6965	-0-	-3854	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8205	-0-	-1259	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8708	-0-	-1770	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	6107	-0-	-4033	-0-	6107	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
11	3630	X	3428	-0-	-202	-0-	3428	2			Y	-0-					45
12	3720	X	3645	-0-	-75	-0-	3645	2			Y	-0-	40	1			5
01	3720	X	3572	-0-	-148	-0-	3572	2			Y	-0-					5
02	3332	X	3232	-0-	-100	-0-	3232	2			Y	-0-					5
03	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			Y	-0-					5
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	10260	X	9071	-0-	-1189	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8879	-0-	-638	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9516	-0-	-1	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7606	-0-	-850	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6733	-0-	-2629	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5208	-0-	-4002	-0-	5208	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
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5956	-0-	-120	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5231	-0-	-287	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4752	-0-	-1128	-0-	415	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5221	-0-	-1289	-0-	506	1	4715	2	N	-0-					-0-
04	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	97	1	6536	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
11	7410	X	7073	-0-	-337	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6898	-0-	-759	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	5180	-0-	-2291	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9623	-0-	-457	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	10061	-0-	-107	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9949	-0-	-219	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7599	-0-	-1585	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9515	-0-	-235	-0-	9515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	9750	X	8168	-0-	-1582	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7448	-0-	-2627	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8677	-0-	-1398	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6984	-0-	-1448	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	5339	-0-	-3061	-0-	5339	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

11	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6657	-0-	-566	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6566	-0-	-854	-0-	140	1	6426	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7606	-0-	-609	-0-	153	1	7453	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7452	-0-	-498	-0-	137	1	7315	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
12	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	15832	-0-	-1280	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	11198	-0-	-4650	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	5445	-0-	-12101	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	12218	-0-	-4762	-0-	12218	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

11	11430	X	11116	-0-	-314	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11011	-0-	-614	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9371	-0-	-1017	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10165	-0-	-1336	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10502	-0-	-628	-0-	10502	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

11	11940	X	11823	-0-	-117	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12131	-0-	-52	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10416	-0-	-616	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11496	-0-	-718	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11040	-0-	-840	-0-	11040	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

11	5310	X	4653	-0-	-657	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5017	-0-	-470	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4860	-0-	-627	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4403	-0-	-133	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

11	11640	X	11033	-0-	-607	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11264	-0-	-640	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10638	-0-	-1204	-0-	10638	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9983	-0-	-321	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11159	-0-	-249	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10478	-0-	-562	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10443	-0-	-159	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8993	-0-	-583	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9702	-0-	-807	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9228	-0-	-942	-0-	9228	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
11	27570	X	25777	-0-	-1793	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	26064	-0-	-2146	-0-	26064	2			N	-0-					-0-
01	28024	X	25343	-0-	-2681	-0-	25343	2			N	-0-					-0-
02	25312	X	21215	-0-	-4097	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	24465	-0-	-3001	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
04	25770	X	23732	-0-	-2038	-0-	23732	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
11	25110	X	23456	-0-	-1654	-0-	23456	2			N	-0-					-0-
12	25327	X	22796	-0-	-2531	-0-	22796	2			N	-0-					-0-
01	25141	X	22220	-0-	-2921	-0-	22220	2			N	-0-					-0-
02	22708	X	19730	-0-	-2978	-0-	19730	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23566	-0-	-800	-0-	23566	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22838	-0-	-622	-0-	22838	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
11	0		582	-0-	582	582	561	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	0		1013	-0-	1013	1595	1005	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	0		2797	-0-	2797	4392	2790	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	10505	X	6113	-0-	-4392	-0-	6105	2	8	9	Y	7	7	1			4
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5852	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4936	2	30	9	Y	27	27	1			8

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
11	21780	X	20808	-0-	-972	-0-	20808	2			N	-0-					-0-
12	22134	X	20451	-0-	-1683	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
01	22134	X	19838	-0-	-2296	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	16290	-0-	-3702	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	18543	-0-	-3281	-0-	18543	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	18792	-0-	-2028	-0-	18792	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
11	8640	X	8010	-0-	-630	-0-	8002	2	8	9	N	7					45
12	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	8690	2	48	9	N	44	83	1			6
01	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					6
02	7532	X	7176	-0-	-356	-0-	7176	2			N	-0-					6
03	8742	X	7876	-0-	-866	-0-	7852	2	24	9	N	22					28
04	8460	X	7619	-0-	-841	-0-	7619	2			N	-0-					28

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
11	0		7367	-0-	7367	7385	7346	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	0		7690	-0-	7690	15075	7682	2	8	9	Y	7	7	1			4
01	0		-0-	-0-	-0-	15075					Y	6	6	1			4
02	25268	X	10193	-0-	-15075	-0-	10185	2	8	9	Y	7	7	1			4
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9084	2	26	9	Y	24	20	1			8
04	7440	X	6143	-0-	-1297	-0-	6113	2	30	9	Y	27	27	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
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
11	14430	X	12327	-0-	-2103	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	11748	-0-	-3163	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	13106	-0-	-1247	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12318	-0-	-86	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13285	-0-	-448	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	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

11	16440	X	12421	-0-	-4019	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16432	-0-	-370	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15630	-0-	-428	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	11986	-0-	-2518	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	13243	-0-	-3187	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15403	-0-	-497	-0-	15403	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

11	6480	X	6288	-0-	-192	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5992	-0-	-487	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4731	-0-	-1149	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5638	-0-	-662	-0-	5638	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

11	8130	X	6189	-0-	-1941	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6109	-0-	-1951	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7533	-0-	-527	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
02	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

11	7740	X	6603	-0-	-1137	-0-	6584	2	19	9	Y	17	17	1			4
12	7378	X	6515	-0-	-863	-0-	6508	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	7254	X	6274	-0-	-980	-0-	6267	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	6552	X	5920	-0-	-632	-0-	5914	2	6	9	Y	5	6	1			3
03	7254	X	6483	-0-	-771	-0-	6459	2	24	9	Y	22	18	1			7
04	6600	X	5916	-0-	-684	-0-	5888	2	28	9	Y	25	25	1			7

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

11	15510	X	15297	-0-	-213	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15588	-0-	-315	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	16072	-0-	-110	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	14317	-0-	-299	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	15292	-0-	-797	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
04	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

11	15690	X	14674	-0-	-1016	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14092	-0-	-633	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	2			N	-0-					-0-
02	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
03	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	15475	-0-	-275	-0-	15475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 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
11	12150	X	13	-0-	-12137	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	9170	-0-	-3385	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11970	-0-	-368	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
02	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	11419	-0-	-161	-0-	11419	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

11	8490	X	7766	-0-	-724	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
12	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8610	-0-	-349	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7361	-0-	-731	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7617	-0-	-723	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

11	10710	X	9797	-0-	-913	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	8321	-0-	-2405	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9276	-0-	-1822	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	2589	-0-	-7435	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13380	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

11	7650	X	6311	-0-	-1339	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	3371	-0-	-4534	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	2204	-0-	-5794	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	1635	-0-	-5589	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	1771	-0-	-6103	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	1643	-0-	-4657	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

11	7920	X	1279	-0-	-6641	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	1114	-0-	-6977	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	19	-0-	-6739	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

11	3240	X	2818	-0-	-422	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2611	-0-	-413	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2793	-0-	-555	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

11	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
12	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11514	-0-	-545	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	7653	-0-	-3239	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11831	-0-	-600	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10458	-0-	-1572	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

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
11	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
12	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	508	-0-	-6374	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	2352	-0-	-3864	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	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
11	7380	X	6661	-0-	-719	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7202	-0-	-145	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6342	-0-	-1005	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5689	-0-	-835	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6409	-0-	-814	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	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
11	7980	X	6459	-0-	-1521	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5580	-0-	-1953	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5517	-0-	-2016	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5117	-0-	-903	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6534	-0-	-131	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4467	-0-	-1983	-0-	4467	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
11	9690	X	5792	-0-	-3898	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5307	-0-	-2939	-0-	145	1	5162	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	4018	-0-	-4228	-0-	342	1	3676	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	4610	-0-	-1410	-0-	238	1	4372	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	368	-0-	-6297	-0-	368	1			N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	414	1	5621	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
11	23130	X	21837	-0-	-1293	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
12	23653	X	22441	-0-	-1212	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	22571	-0-	-1485	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	19154	-0-	-2574	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
03	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	22821	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	21049	-0-	-791	-0-	21049	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 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
11	15240	X	9267	-0-	-5973	-0-	5611	1	3656	2	N	-0-					-0-
12	15748	X	4097	-0-	-11651	-0-	4097	1			N	-0-					-0-
01	15221	X	5798	-0-	-9423	-0-	5798	1			N	-0-					-0-
02	13748	X	4607	-0-	-9141	-0-	2039	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	1			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	1			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 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
11	18750	X	14458	-0-	-4292	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	10669	-0-	-8706	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	13627	-0-	-5159	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	11544	-0-	-5060	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
04	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12608	-0-	-1882	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13756	-0-	-1217	-0-	13756	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13877	-0-	-662	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11483	-0-	-753	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13437	-0-	-327	-0-	13437	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13285	-0-	-155	-0-	13285	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	11980	-0-	-3200	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	8958	-0-	-6728	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	11259	-0-	-4117	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	9526	-0-	-3802	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10140	-0-	-2229	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10628	-0-	-1342	-0-	10628	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 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
11	20970	X	15336	-0-	-5634	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	10494	-0-	-11175	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	13159	-0-	-8014	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	11095	-0-	-7105	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12286	-0-	-4237	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13721	-0-	-1609	-0-	13721	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					15

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2242	2	23	9	Y	21	75	1			66
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					66
01	0		2227	-0-	2227	2227	2214	2	13	9	Y	12					78
02	2800	N	1566	-0-	-1234	993	1551	2	15	9	Y	14					92
03	2139	N	868	-0-	-1271	-0-	798	2	70	9	Y	64	58	1			98
04	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			Y	-0-					98

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
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
*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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2375	-0-	2375	4695	2375	2			N	-0-					-0-
12	0		2349	-0-	2349	7044	2349	2			N	-0-					-0-
01	0		2347	-0-	2347	9391	2347	2			N	-0-					-0-
02	9391	X	-0-	-0-	-9391	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	1792	-0-	-657	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	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
11	0		1388	-0-	1388	3004	1388	2			N	-0-					-0-
12	0		1493	-0-	1493	4497	1493	2			N	-0-					-0-
01	0		1444	-0-	1444	5941	1444	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3141					N	-0-					-0-
03	3100	N	1386	-0-	-1714	1427	1386	2			N	-0-					-0-
04	2707	N	1280	-0-	-1427	-0-	1280	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 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
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
*07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
*08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*09	4560	X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
*10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*01	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
*02	4256	X	4149	-0-	-107	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*03	4712	X	4615	-0-	-97	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

11	0		7476	-0-	7476	15101	7476	2			N	-0-					-0-
12	0		7573	-0-	7573	22674	7573	2			N	-0-					-0-
01	0		7608	-0-	7608	30282	7608	2			N	-0-					-0-
02	37074	X	6792	-0-	-30282	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7483	-0-	-236	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7212	-0-	-258	-0-	7212	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

11	0		2337	-0-	2337	4807	2337	2			N	-0-					-0-
12	0		2444	-0-	2444	7251	2444	2			N	-0-					-0-
01	0		2426	-0-	2426	9677	2426	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2166	-0-	-634	9043	2166	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2351	-0-	-749	8294	2351	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2274	-0-	-726	7568	2274	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

11	0		899	-0-	899	1838	899	2			N	-0-					-0-
12	0		2119	-0-	2119	3957	2119	2			N	-0-					-0-
01	0		2420	-0-	2420	6377	2420	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2183	-0-	-617	5760	2183	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1719	-0-	-1381	4379	1719	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2168	-0-	-832	3547	2168	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

11	0		8977	-0-	8977	18000	8977	2			N	-0-					-0-
12	0		9071	-0-	9071	27071	9071	2			N	-0-					-0-
01	0		9103	-0-	9103	36174	9103	2			N	-0-					-0-
02	44205	X	8031	-0-	-36174	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8319	-0-	-950	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8601	-0-	-369	-0-	8601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3398	-0-	-415	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3305	-0-	-385	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

11	0		2906	-0-	2906	5966	2906	2			N	-0-					-0-
12	0		2969	-0-	2969	8935	2969	2			N	-0-					-0-
01	0		3106	-0-	3106	12041	3106	2			N	-0-					-0-
02	14736	X	2695	-0-	-12041	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2210	-0-	-422	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*03	2790	X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	0		97	-0-	97	104	97	2			N	-0-					-0-
12	0		310	-0-	310	414	310	2			N	-0-					-0-
01	0		462	-0-	462	876	462	2			N	-0-					-0-
02	1273	N	397	-0-	-876	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

11	0		2901	-0-	2901	5864	2901	2			N	-0-					-0-
12	0		2999	-0-	2999	8863	2999	2			N	-0-					-0-
01	0		3006	-0-	3006	11869	3006	2			N	-0-					-0-
02	14547	X	2678	-0-	-11869	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

11	0		2597	-0-	2597	5293	2597	2			N	-0-					-0-
12	0		2654	-0-	2654	7947	2654	2			N	-0-					-0-
01	0		2519	-0-	2519	10466	2519	2			N	-0-					-0-
02	12689	X	2223	-0-	-10466	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2575	-0-	-122	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4107	-0-	4107	8365	4107	2			N	-0-					-0-
12	0		4000	-0-	4000	12365	4000	2			N	-0-					-0-
01	0		4092	-0-	4092	16457	4092	2			N	-0-					-0-
02	19948	X	3491	-0-	-16457	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	3912	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
*05	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		1930	-0-	1930	1930	1930	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1830	-0-	1830	3760	1830	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2008	-0-	2008	5768	2008	2			Y	-0-					-0-
*09	8285	X	2517	-0-	-5768	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
*10	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
*01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
*02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		2488	-0-	2488	4845	2488	2			N	-0-					-0-
12	0		2823	-0-	2823	7668	2823	2			N	-0-					-0-
01	0		2982	-0-	2982	10650	2982	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2760	-0-	-40	10610	2760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2540	-0-	-560	10050	2540	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2402	-0-	-598	9452	2402	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
11	2580	X	2363	-0-	-217	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2601	-0-	-158	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2272	-0-	-220	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
*03	2697	X	2322	-0-	-375	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
*04	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2946	-0-	-836	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2775	-0-	-1035	-0-	2775	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
11	0		3048	-0-	3048	6051	3048	2			N	-0-					-0-
12	0		2956	-0-	2956	9007	2956	2			N	-0-					-0-
01	0		2936	-0-	2936	11943	2936	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3257	-0-	457	12400	3257	2			N	-0-					-0-
*03	15265	X	2865	-0-	-12400	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		3824	-0-	3824	7663	3824	2			N	-0-					-0-
12	0		3952	-0-	3952	11615	3952	2			N	-0-					-0-
01	0		3683	-0-	3683	15298	3683	2			N	-0-					-0-
02	18743	X	3445	-0-	-15298	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	2170	N	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*08	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*09	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
*12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

11	0		690	-0-	690	1710	690	2			N	-0-					-0-
12	0		419	-0-	419	2129	419	2			N	-0-					-0-
01	0		356	-0-	356	2485	356	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	371	-0-	-2429	56	371	2			N	-0-					-0-
03	452	N	396	-0-	-56	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

11	0		3527	-0-	3527	7447	3527	2			N	-0-					-0-
12	0		3978	-0-	3978	11425	3978	2			N	-0-					-0-
01	0		2878	-0-	2878	14303	2878	2			N	-0-					-0-
02	17492	X	3189	-0-	-14303	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

11	0		2471	-0-	2471	4913	2471	2			N	-0-					-0-
12	0		2621	-0-	2621	7534	2621	2			N	-0-					-0-
01	0		2707	-0-	2707	10241	2707	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2429	-0-	-371	9870	2429	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2345	-0-	-755	9115	2345	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2088	-0-	-912	8203	2088	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

11	0		3358	-0-	3358	6712	3358	2			N	-0-					-0-
12	0		3453	-0-	3453	10165	3453	2			N	-0-					-0-
01	0		3454	-0-	3454	13619	3454	2			N	-0-					-0-
02	16560	X	2941	-0-	-13619	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

11	0		245	-0-	245	427	245	2			N	-0-					-0-
12	0		225	-0-	225	652	225	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	703	51	2			N	-0-					-0-
02	735	N	32	-0-	-703	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6675	-0-	6675	13500	6675	2			N	-0-					-0-
12	0		6731	-0-	6731	20231	6731	2			N	-0-					-0-
01	0		6559	-0-	6559	26790	6559	2			N	-0-					-0-
02	32689	X	5899	-0-	-26790	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6561	-0-	-352	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6302	-0-	-388	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2666	-0-	2666	5239	2666	2			N	-0-					-0-
12	0		2831	-0-	2831	8070	2831	2			N	-0-					-0-
01	0		2939	-0-	2939	11009	2939	2			N	-0-					-0-
02	13242	X	2233	-0-	-11009	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
*05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*06	510	N	198	-0-	-312	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	465	N	83	-0-	-382	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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
11	2850	N	2747	-0-	-103	-0-	2747	3			N	-0-					5
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					5
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					5
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					5
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2676	2	191	9	N	174	152	1			27
04	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					27

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
11	0		829	-0-	829	1708	829	2			N	-0-					-0-
12	0		1029	-0-	1029	2737	1029	2			N	-0-					-0-
01	0		1114	-0-	1114	3851	1114	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1077	-0-	-1723	2128	1077	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1007	-0-	-2093	35	1007	2			N	-0-					-0-
04	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		3341	-0-	3341	7108	3341	2			N	-0-					-0-
12	0		2742	-0-	2742	9850	2742	2			N	-0-					-0-
01	0		3471	-0-	3471	13321	3471	2			N	-0-					-0-
02	15778	X	2457	-0-	-13321	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3261	-0-	-521	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	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
11	0		4471	-0-	4471	9218	4471	2			N	-0-					-0-
12	0		4365	-0-	4365	13583	4365	2			N	-0-					-0-
01	0		5144	-0-	5144	18727	5144	2			N	-0-					-0-
02	23102	X	4375	-0-	-18727	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
*03	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

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
11	0		1325	-0-	1325	2768	1325	2			N	-0-					-0-
12	0		606	-0-	606	3374	606	2			N	-0-					-0-
01	0		313	-0-	313	3687	313	2			N	-0-					-0-
02	3687	X	-0-	-0-	-3687	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		224	-0-	224	416	224	2			N	-0-					-0-
12	0		188	-0-	188	604	188	2			N	-0-					-0-
01	0		269	-0-	269	873	269	2			N	-0-					-0-
02	958	N	85	-0-	-873	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3087	-0-	3087	6593	3087	2			N	-0-					-0-
12	0		3467	-0-	3467	10060	3467	2			N	-0-					-0-
01	0		2922	-0-	2922	12982	2922	2			N	-0-					-0-
02	15715	X	2733	-0-	-12982	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4915	-0-	4915	10073	4915	2			N	-0-					-0-
12	0		5078	-0-	5078	15151	5078	2			N	-0-					-0-
01	0		5344	-0-	5344	20495	5344	2			N	-0-					-0-
02	25052	X	4557	-0-	-20495	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4973	-0-	-173	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4777	-0-	-383	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	4224 -0-	4224	8322	4224	2			N	-0-					-0-
12			0	3836 -0-	3836	12158	3836	2			N	-0-					-0-
01			0	4152 -0-	4152	16310	4152	2			N	-0-					-0-
02	19601	X	3291	-0-	-16310	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

11	14B2 EXT		3745	-0-	3745	23634	3745	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3495	-0-	3495	27129	3495	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3420	-0-	3420	30549	3420	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2947	-0-	2947	33496	2947	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3146	-0-	3146	36642	3146	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		3039	-0-	3039	39681	3039	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

11			0	6828 -0-	6828	13407	6828	2			N	-0-					-0-
12			0	6755 -0-	6755	20162	6755	2			N	-0-					-0-
01			0	6802 -0-	6802	26964	6802	2			N	-0-					-0-
02	33032	X	6068	-0-	-26964	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6696	-0-	-372	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6488	-0-	-352	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

11			0	3109 -0-	3109	6357	3109	2			N	-0-					-0-
12			0	3098 -0-	3098	9455	3098	2			N	-0-					-0-
01			0	2882 -0-	2882	12337	2882	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	2656	-0-	-12337	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

11			0	4455 -0-	4455	9634	4455	2			N	-0-					-0-
12			0	4953 -0-	4953	14587	4953	2			N	-0-					-0-
01			0	4998 -0-	4998	19585	4998	2			N	-0-					-0-
02	24159	X	4574	-0-	-19585	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

11			0	1593 -0-	1593	3333	1593	2			N	-0-					-0-
12			0	1570 -0-	1570	4903	1570	2			N	-0-					-0-
01			0	1513 -0-	1513	6416	1513	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1830	-0-	-970	5446	1830	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1455	-0-	-1645	3801	1455	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1374	-0-	-1626	2175	1374	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

11	14B2 EXT		43	-0-	43	103	43	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	107	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		44	-0-	44	151	44	2			N	-0-					-0-
*04	14B DENY		62	-0-	62	213	62	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	0		4054	-0-	4054	8202	4054	2			N	-0-					-0-
12	0		4014	-0-	4014	12216	4014	2			N	-0-					-0-
01	0		4030	-0-	4030	16246	4030	2			N	-0-					-0-
02	19752	X	3506	-0-	-16246	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3883	-0-	-302	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
*05	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			Y	-0-					55
*06	DLQ G-10		3220	-0-	3220	3220	3220	2			Y	-0-					55
*07	DLQ G-10		3223	-0-	3223	6443	3223	2			Y	-0-					55
*08	DLQ G-10		3085	-0-	3085	9528	3085	2			Y	-0-					55
*09	12363	X	2835	-0-	-9528	-0-	2835	2			Y	-0-					55
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					55
*11	3270	X	2896	-0-	-374	-0-	2896	2			Y	-0-					55
*12	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2888	2			Y	-0-					55
*01	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2			Y	-0-					55
*02	2660	X	2374	-0-	-286	-0-	2374	2			Y	-0-					55
*03	3100	X	2686	-0-	-414	-0-	2686	2			Y	-0-					55
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					55

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
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			Y	-0-					81
12	5518	X	5375	-0-	-143	-0-	5375	3			Y	-0-					81
01	0		4635	-0-	4635	4635	4635	3			Y	-0-					81
02	7884	X	3249	-0-	-4635	-0-	3249	2			Y	-0-					81
*03	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	5422	2	128	9	Y	116	178	1			19
04	5400	X	5368	-0-	-32	-0-	5368	2			Y	-0-					19

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		1358	-0-	1358	2749	1358	2			N	-0-					-0-
12	0		1501	-0-	1501	4250	1501	2			N	-0-					-0-
01	0		1553	-0-	1553	5803	1553	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1249	-0-	-1551	4252	1249	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1496	-0-	-1604	2648	1496	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1738	-0-	-1262	1386	1738	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
11	0		2408	-0-	2408	5144	2408	2			N	-0-					-0-
12	0		2246	-0-	2246	7390	2246	2			N	-0-					-0-
01	0		2254	-0-	2254	9644	2254	2			N	-0-					-0-
02	11958	X	2314	-0-	-9644	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
*04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	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
11	0		1343	-0-	1343	2768	1343	2			N	-0-					-0-
12	0		1295	-0-	1295	4063	1295	2			N	-0-					-0-
01	0		1200	-0-	1200	5263	1200	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1294	-0-	-1506	3757	1294	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1356	-0-	-1744	2013	1356	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1453	-0-	-1547	466	1450	2	3	9	N	3					3

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
11	0		2973	-0-	2973	5723	2973	2			N	-0-					-0-
12	0		3036	-0-	3036	8759	3036	2			N	-0-					-0-
01	0		3019	-0-	3019	11778	3019	2			N	-0-					-0-
02	14240	X	2462	-0-	-11778	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3007	N	2911	-0-	-96	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2519	-0-	-391	-0-	2519	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
11	0		3960	-0-	3960	8102	3960	2			N	-0-					-0-
12	0		4353	-0-	4353	12455	4353	2			N	-0-					-0-
01	0		3980	-0-	3980	16435	3980	2			N	-0-					-0-
02	19835	X	3400	-0-	-16435	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3292	-0-	-1048	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	3699	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
11	0		3476	-0-	3476	7232	3476	2			N	-0-					-0-
12	0		3636	-0-	3636	10868	3636	2			N	-0-					-0-
01	0		3457	-0-	3457	14325	3457	2			N	-0-					-0-
02	17311	X	2986	-0-	-14325	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	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
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2338	-0-	-204	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2008	-0-	-212	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		7668	-0-	7668	15586	7668	2			N	-0-					-0-
12	0		7705	-0-	7705	23291	7705	2			N	-0-					-0-
01	0		7467	-0-	7467	30758	7467	2			N	-0-					-0-
02	37946	X	7188	-0-	-30758	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7695	-0-	-241	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7454	-0-	-226	-0-	7454	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
11	0		2189	-0-	2189	4719	2189	2			N	-0-					-0-
12	0		1994	-0-	1994	6713	1994	2			N	-0-					-0-
01	0		1188	-0-	1188	7901	1188	2			N	-0-					-0-
02	8523	X	622	-0-	-7901	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	465	-0-	-1519	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	349	-0-	-791	-0-	349	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3626	-0-	3626	6522	3626	2			N	-0-					-0-
12	0		2939	-0-	2939	9461	2939	2			N	-0-					-0-
01	0		2188	-0-	2188	11649	2188	2			N	-0-					-0-
02	14059	X	2410	-0-	-11649	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2813	-0-	-628	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2594	-0-	-736	-0-	2594	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4192	-0-	4192	8548	4192	2			N	-0-					-0-
12	0		4258	-0-	4258	12806	4258	2			N	-0-					-0-
01	0		4305	-0-	4305	17111	4305	2			N	-0-					-0-
02	20925	X	3814	-0-	-17111	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4159	-0-	-119	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3964	-0-	-176	-0-	3964	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4848	-0-	4848	9839	4848	2			N	-0-					-0-
12	0		4956	-0-	4956	14795	4956	2			N	-0-					-0-
01	0		4843	-0-	4843	19638	4843	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	4470	-0-	-19638	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
*03	5022	X	4661	-0-	-361	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	4347	-0-	-513	-0-	4347	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

11	0		4839	-0-	4839	10036	4839	2			N	-0-					-0-
12	0		4996	-0-	4996	15032	4996	2			N	-0-					-0-
01	0		4875	-0-	4875	19907	4875	2			N	-0-					-0-
02	24280	X	4373	-0-	-19907	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4741	-0-	-467	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4808	-0-	-22	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

11	0		2684	-0-	2684	5489	2684	2			N	-0-					-0-
12	0		2581	-0-	2581	8070	2581	2			N	-0-					-0-
01	0		2799	-0-	2799	10869	2799	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2904	-0-	104	10973	2904	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3386	-0-	286	11259	3386	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3302	-0-	302	11561	3302	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

11	0		3411	-0-	3411	7140	3411	2			N	-0-					-0-
12	0		4157	-0-	4157	11297	4157	2			N	-0-					-0-
01	0		4113	-0-	4113	15410	4113	2			N	-0-					-0-
02	19023	X	3613	-0-	-15410	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3937	-0-	-62	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3474	-0-	-396	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

11	0		2421	-0-	2421	3670	2421	2			N	-0-					-0-
12	0		2870	-0-	2870	6540	2870	2			N	-0-					-0-
01	0		1929	-0-	1929	8469	1929	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	152	-0-	-2648	5821	152	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	649	-0-	-2451	3370	649	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3715	-0-	715	4085	3715	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

11	0		1054	-0-	1054	2211	1054	2			N	-0-					-0-
12	0		718	-0-	718	2929	718	2			N	-0-					-0-
01	0		1306	-0-	1306	4235	1306	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	855	-0-	-1945	2290	855	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1387	-0-	-1713	577	1387	2			N	-0-					-0-
04	1953	N	1376	-0-	-577	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

11	0		2102	-0-	2102	4314	2102	2			N	-0-					-0-
12	0		1831	-0-	1831	6145	1831	2			N	-0-					-0-
01	0		2008	-0-	2008	8153	2008	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1403	-0-	-1397	6756	1403	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2113	-0-	-987	5769	2113	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1861	-0-	-1139	4630	1861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	18758	X	4991	-0-	-13767	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1949	-0-	-1058	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2592	-0-	-124	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2238	-0-	-672	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 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
11	0		6191	-0-	6191	12782	6191	2			N	-0-					-0-
12	0		5538	-0-	5538	18320	5538	2			N	-0-					-0-
01	0		6129	-0-	6129	24449	6129	2			N	-0-					-0-
02	28830	X	4381	-0-	-24449	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4798	-0-	-1185	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5700	-0-	-90	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 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
11	0		3048	-0-	3048	6179	3048	2			N	-0-					-0-
12	0		2949	-0-	2949	9128	2949	2			N	-0-					-0-
01	0		3026	-0-	3026	12154	3026	2			N	-0-					-0-
02	14800	X	2646	-0-	-12154	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
*04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 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
11	0		6405	-0-	6405	13052	6405	2			N	-0-					-0-
12	0		6144	-0-	6144	19196	6144	2			N	-0-					-0-
01	0		6528	-0-	6528	25724	6528	2			N	-0-					-0-
02	31019	X	5295	-0-	-25724	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

11	0		3995	-0-	3995	8829	3995	2			N	-0-					-0-
12	0		4015	-0-	4015	12844	4015	2			N	-0-					-0-
01	0		4213	-0-	4213	17057	4213	2			N	-0-					-0-
02	19894	X	2837	-0-	-17057	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					6
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					6
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					6
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					6
*03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3167	2	76	9	N	69					75
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					75

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

11	0		3160	-0-	3160	6514	3160	2			N	-0-					-0-
12	0		2954	-0-	2954	9468	2954	2			N	-0-					-0-
01	0		2617	-0-	2617	12085	2617	2			N	-0-					-0-
02	14240	X	2155	-0-	-12085	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2818	-0-	-530	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2663	-0-	-487	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

11	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

11	0		344	-0-	344	632	344	2			N	-0-					-0-
12	0		344	-0-	344	976	344	2			N	-0-					-0-
01	0		347	-0-	347	1323	347	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	264	-0-	-1323	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

11	0		3092	-0-	3092	6404	3092	2			N	-0-					-0-
12	0		3105	-0-	3105	9509	3105	2			N	-0-					-0-
01	0		3048	-0-	3048	12557	3048	2			N	-0-					-0-
02	15263	X	2706	-0-	-12557	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2896	-0-	-194	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

11	0		4206	-0-	4206	9280	4206	2			N	-0-					-0-
12	0		4178	-0-	4178	13458	4178	2			N	-0-					-0-
01	0		4097	-0-	4097	17555	4097	2			N	-0-					-0-
02	21227	X	3672	-0-	-17555	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

11	0		2632	-0-	2632	5408	2632	2			N	-0-					-0-
12	0		2742	-0-	2742	8150	2742	2			N	-0-					-0-
01	0		2843	-0-	2843	10993	2843	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1437	-0-	-1363	9630	1437	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2821	-0-	-279	9351	2821	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2700	-0-	-300	9051	2700	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	2			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
11	0		1020	-0-	1020	8518	1020	2			N	-0-					-0-
12	0		2343	-0-	2343	10861	2343	2			N	-0-					-0-
01	0		2775	-0-	2775	13636	2775	2			N	-0-					-0-
02	14984	X	1348	-0-	-13636	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 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
11	0		2546	-0-	2546	5116	2546	2			N	-0-					-0-
12	0		2597	-0-	2597	7713	2597	2			N	-0-					-0-
01	0		2418	-0-	2418	10131	2418	2			N	-0-					-0-
02	11598	X	1467	-0-	-10131	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	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
11	0		2710	-0-	2710	5552	2710	2			N	-0-					-0-
12	0		2768	-0-	2768	8320	2768	2			N	-0-					-0-
01	0		2889	-0-	2889	11209	2889	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2721	-0-	-79	11130	2721	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2946	-0-	-154	10976	2946	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3034	-0-	34	11010	3034	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
11	0		2930	-0-	2930	5967	2930	2			N	-0-					-0-
12	0		2952	-0-	2952	8919	2952	2			N	-0-					-0-
01	0		2972	-0-	2972	11891	2972	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2693	-0-	-107	11784	2693	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2811	-0-	-289	11495	2811	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2858	-0-	-142	11353	2858	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	8790	X	7670	-0-	-1120	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8185	-0-	-898	-0-	8185	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7944	-0-	-147	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7952	-0-	-232	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7138	-0-	-782	-0-	7138	2			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
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5388	-0-	2288	2288	5388	3			N	-0-					-0-
01	7179	X	4891	-0-	-2288	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			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
11	3120	X	2619	-0-	-501	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2721	-0-	2721	5114	2721	2			N	-0-					-0-
12	0		1931	-0-	1931	7045	1931	2			N	-0-					-0-
01	0		2494	-0-	2494	9539	2494	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2133	-0-	-667	8872	2133	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2439	-0-	-661	8211	2439	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2721	-0-	-279	7932	2721	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
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2283	2	12	9	N	11					23
*07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					23
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					23
*09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					23
*10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					23
*11	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			N	-0-					23
*12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					23
*01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					23
*02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					23
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					23
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					23

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
11	0		3182	-0-	3182	6511	3182	2			N	-0-					-0-
12	0		3398	-0-	3398	9909	3398	2			N	-0-					-0-
01	0		3260	-0-	3260	13169	3260	2			N	-0-					-0-
02	16036	X	2867	-0-	-13169	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		5126	-0-	5126	10565	5126	2			N	-0-					-0-
12	0		4878	-0-	4878	15443	4878	2			N	-0-					-0-
01	0		5062	-0-	5062	20505	5062	2			N	-0-					-0-
02	24676	X	4171	-0-	-20505	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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
11	2430	N	1943	-0-	-487	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
*03	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*04	1920	N	1573	-0-	-347	-0-	1573	2			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
*05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					52
*06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					52
*07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					52
*08	2511	N	2457	-0-	-54	-0-	2457	2			N	-0-					52
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					52
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					52
*11	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	2319	2			N	-0-					52
*12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					52
*01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					52
*02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-	49	1			3
*03	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					3
04	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			N	-0-					3

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
11	0		141	-0-	141	227	141	2			N	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146	373	146	2			N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	407	34	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3340	-0-	540	947	3340	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2584	-0-	-516	431	2584	2			N	-0-					-0-
04	1141	N	710	-0-	-431	-0-	710	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2501	-0-	2501	5522	2501	2			N	-0-					-0-
12	0		2101	-0-	2101	7623	2101	2			N	-0-					-0-
01	0		1478	-0-	1478	9101	1478	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	559	-0-	-9101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*03	1302	X	230	-0-	-1072	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

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
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	78	1	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	3	-0-	3	81	3	2			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	5	-0-	5	86	5	2			N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	35	-0-	35	121	35	2			N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	5	-0-	5	126	5	2			N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	1	-0-	1	127	1	2			N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	1	-0-	1	128	1	2			N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	3	-0-	3	131	3	2			N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	10	-0-	10	141	10	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	22	-0-	22	163	22	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	15	-0-	15	178	15	2			N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

11	0		207	-0-	207	453	207	2			N	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	669	216	2			N	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	849	180	2			N	-0-					-0-
02	991	N	142	-0-	-849	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

11	0		938	-0-	938	1799	938	2			N	-0-					-0-
12	0		947	-0-	947	2746	947	2			N	-0-					-0-
01	0		922	-0-	922	3668	922	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	833	-0-	-1967	1701	833	2			N	-0-					-0-
03	2662	N	961	-0-	-1701	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

11	5580	X	5349	-0-	-231	-0-	5349	2			Y	-0-					202
12	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5548	2			Y	-0-					202
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					202
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					202
03	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	2			Y	-0-	41	1			161
*04	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	5172	2	43	9	Y	39					200

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

*11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3872	2	61	9	N	55					157
*12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-	146	1			11
*01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					11
*02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					11
*03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4039	2	76	9	N	69					80
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3946	2	13	9	N	12					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 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
*05	3689	X	2750	-0-	-939	-0-	2750	2			N	-0-					8
*06	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	2614	2			N	-0-					8
*07	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	2			N	-0-					8
*08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					8
*09	2760	X	2671	-0-	-89	-0-	2671	2			N	-0-					8
*10	2759	X	2614	-0-	-145	-0-	2614	2			N	-0-					8
*11	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2537	2			N	-0-					8
*12	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2667	2			N	-0-					8
*01	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	2795	2			N	-0-					8
*02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					8
*03	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	2517	2			N	-0-					8
04	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	2			N	-0-					8

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

11	0		2532	-0-	2532	5182	2532	2			N	-0-					-0-
12	0		2433	-0-	2433	7615	2433	2			N	-0-					-0-
01	0		2639	-0-	2639	10254	2639	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2330	-0-	-470	9784	2330	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2574	-0-	-526	9258	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2475	-0-	-525	8733	2475	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

11	0		2447	-0-	2447	5003	2447	2			N	-0-					-0-
12	0		2560	-0-	2560	7563	2560	2			N	-0-					-0-
01	0		2465	-0-	2465	10028	2465	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2196	-0-	-604	9424	2196	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2455	-0-	-645	8779	2455	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2412	-0-	-588	8191	2412	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

11	0		2698	-0-	2698	5542	2698	2			N	-0-					-0-
12	0		2829	-0-	2829	8371	2829	2			N	-0-					-0-
01	0		2840	-0-	2840	11211	2840	2			N	-0-					-0-
02	12442	X	1231	-0-	-11211	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2473	-0-	-287	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

11	0		3276	-0-	3276	6671	3276	2			N	-0-					-0-
12	0		3398	-0-	3398	10069	3398	2			N	-0-					-0-
01	0		3334	-0-	3334	13403	3334	2			N	-0-					-0-
02	16452	X	3049	-0-	-13403	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
*03	3410	X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2197	-0-	2197	2197	2197	3			N	-0-					-0-
01	0		2615	-0-	2615	4812	2615	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2012					N	-0-					-0-
03	2012	N	-0-	-0-	-2012	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		2852	-0-	2852	5618	2852	2			N	-0-					-0-
12	0		2929	-0-	2929	8547	2929	2			N	-0-					-0-
01	0		2784	-0-	2784	11331	2784	2			N	-0-					-0-
02	13239	X	1908	-0-	-11331	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2481	-0-	-464	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	2161	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
11	0		4246	-0-	4246	8189	4246	2			N	-0-					-0-
12	0		4131	-0-	4131	12320	4131	2			N	-0-					-0-
01	0		4655	-0-	4655	16975	4655	2			N	-0-					-0-
02	20720	X	3745	-0-	-16975	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
*03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
*04	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

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
11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	0		537	-0-	537	1648	537	2			N	-0-					-0-
12	0		767	-0-	767	2415	767	2			N	-0-					-0-
01	0		1367	-0-	1367	3782	1367	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1111	-0-	-1689	2093	1111	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1372	-0-	-1728	365	1372	2			N	-0-					-0-
04	1561	N	1196	-0-	-365	-0-	1196	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
11	2550	N	2052	-0-	-498	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			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
11	0		286	-0-	286	653	286	2			N	-0-					-0-
12	0		290	-0-	290	943	290	2			N	-0-					-0-
01	0		294	-0-	294	1237	294	2			N	-0-					-0-
02	1529	N	292	-0-	-1237	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	1581	N	1255	-0-	-326	-0-	1255	2			N	-0-					46
*06	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	1076	2			N	-0-					46
*07	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	2			N	-0-					46
*08	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			N	-0-					46
*09	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	1005	2			N	-0-					46
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					46
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					46
*12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					46
*01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					46
*02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					46
*03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					46
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					46

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
11	0		5827	-0-	5827	11888	5827	2			N	-0-					-0-
12	0		6055	-0-	6055	17943	6055	2			N	-0-					-0-
01	0		6041	-0-	6041	23984	6041	2			N	-0-					-0-
02	29404	X	5420	-0-	-23984	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5907	-0-	-169	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5843	-0-	-7	-0-	5843	2			N	-0-					-0-

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
11	6090	X	5970	-0-	-120	-0-	5970	3			N	-0-					35
12	6293	X	6084	-0-	-209	-0-	6084	3			N	-0-					35
01	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	6206	3			N	-0-					35
02	5684	X	5526	-0-	-158	-0-	5526	2			N	-0-					35
*03	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	6144	2	86	9	N	78	100	1			13
*04	6000	X	5958	-0-	-42	-0-	5958	2			N	-0-					13

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		5304	-0-	5304	10763	5304	2			N	-0-					-0-
12	0		5368	-0-	5368	16131	5368	2			N	-0-					-0-
01	0		4935	-0-	4935	21066	4935	2			N	-0-					-0-
02	25123	X	4057	-0-	-21066	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			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
11	7050	X	6813	-0-	-237	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	7062	-0-	-223	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	6732	-0-	-553	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6324	-0-	-4	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6892	-0-	-176	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			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
11	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
12	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

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
11	0		940	-0-	940	2056	940	2			N	-0-					-0-
12	0		1406	-0-	1406	3462	1406	2			N	-0-					-0-
01	0		960	-0-	960	4422	960	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	368	-0-	-2432	1990	368	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1164	-0-	-1936	54	1164	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1339	-0-	-54	-0-	1339	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*06	6540	X	5621	-0-	-919	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*07	6386	X	5688	-0-	-698	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
*08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
*09	5910	X	5489	-0-	-421	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*10	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*11	5640	X	5584	-0-	-56	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*12	5704	X	5697	-0-	-7	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
*02	5124	X	4882	-0-	-242	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*03	5797	X	5557	-0-	-240	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

11	0		2005	-0-	2005	4436	2005	2			N	-0-					-0-
12	0		2064	-0-	2064	6500	2064	2			N	-0-					-0-
01	0		2202	-0-	2202	8702	2202	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202	7500	1598	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1922	-0-	-1178	6322	1922	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1826	-0-	-1174	5148	1826	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
01	0		369	-0-	369	369	369	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	2790	X	806	-0-	-1984	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		5120	-0-	5120	13049	5120	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		4378	-0-	4378	17427	4378	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		3824	-0-	3824	21251	3824	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1559	-0-	1559	22810	560	1	999	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3451	-0-	3451	26261	620	1	2831	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY		3931	-0-	3931	30192	600	1	3331	2	N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	0		2152	-0-	2152	4473	2152	2			N	-0-			-0-
12	0		2179	-0-	2179	6652	2179	2			N	-0-			-0-
01	0		2248	-0-	2248	8900	2248	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1918	-0-	-882	8018	1918	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	2187	-0-	-913	7105	2187	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	2178	-0-	-822	6283	2178	2			N	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	0		1784	-0-	1784	3742	1784	2			N	-0-			-0-
12	0		2043	-0-	2043	5785	2043	2			N	-0-			-0-
01	0		1764	-0-	1764	7549	1764	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1644	-0-	-1156	6393	1644	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1937	-0-	-1163	5230	1937	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1881	-0-	-1119	4111	1881	2			N	-0-			-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

*05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-			-0-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
*07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-			-0-
*08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-			-0-
*09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
*10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-			-0-
*11	3630	X	3561	-0-	-69	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
*12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-			-0-
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-			-0-
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
*03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-			-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

*05	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	3390	2			Y	-0-			56
*06	DLQ G-10		3245	-0-	3245	3245	3245	2			Y	-0-			56
*07	DLQ G-10		3399	-0-	3399	6644	3399	2			Y	-0-			56
*08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	10159	3515	2			Y	-0-			56
*09	13561	X	3402	-0-	-10159	-0-	3402	2			Y	-0-			56
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			56
*11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			Y	-0-			56
*12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			Y	-0-			56
*01	3503	X	3398	-0-	-105	-0-	3398	2			Y	-0-			56
*02	3164	X	3018	-0-	-146	-0-	3018	2			Y	-0-			56
*03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			Y	-0-			56
04	3330	X	3240	-0-	-90	-0-	3240	2			Y	-0-			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		4702	-0-	4702	9545	4702	2			N	-0-					-0-
12	0		4892	-0-	4892	14437	4892	2			N	-0-					-0-
01	0		5202	-0-	5202	19639	5202	2			N	-0-					-0-
02	24905	X	5266	-0-	-19639	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					5
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					5
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					5
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2303	2	110	9	N	100	90	1			15
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					15
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2717	2	9	9	N	8					23

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

11	0		4858	-0-	4858	9866	4858	2			N	-0-					-0-
12	0		4974	-0-	4974	14840	4974	2			N	-0-					-0-
01	0		4886	-0-	4886	19726	4886	2			N	-0-					-0-
02	19726	X	-0-	-0-	-19726	-0-					N	-0-					-0-
03	5022	X	4741	-0-	-281	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4460	-0-	-400	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3826	-0-	3826	7984	3826	2			N	-0-					-0-
12	0		3851	-0-	3851	11835	3851	2			N	-0-					-0-
01	0		3936	-0-	3936	15771	3936	2			N	-0-					-0-
02	19232	X	3461	-0-	-15771	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

11	0		4855	-0-	4855	9240	4855	2			N	-0-					-0-
12	0		4674	-0-	4674	13914	4674	2			N	-0-					-0-
01	0		5325	-0-	5325	19239	5325	2			N	-0-					-0-
02	24097	X	4858	-0-	-19239	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

11	14B2 EXT		2557	-0-	2557	16732	2557	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1310	-0-	1310	18042	1310	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1384	-0-	1384	19426	1384	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		370	-0-	370	19796	370	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	19797	1	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	19797					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4953	-0-	4953	10332	4953	2			N	-0-					-0-
12	0		4758	-0-	4758	15090	4758	2			N	-0-					-0-
01	0		4956	-0-	4956	20046	4956	2			N	-0-					-0-
02	24118	X	4072	-0-	-20046	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-

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
11	0		4605	-0-	4605	9251	4605	2			N	-0-					-0-
12	0		4835	-0-	4835	14086	4835	2			N	-0-					-0-
01	0		4891	-0-	4891	18977	4891	2			N	-0-					-0-
02	23146	X	4169	-0-	-18977	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4322	-0-	-204	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	4293	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1135					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
11	0		4680	-0-	4680	16339	4680	3			N	-0-					-0-
12	0		5241	-0-	5241	21580	5241	3			N	-0-					-0-
01	0		5758	-0-	5758	27338	5758	3			N	-0-					-0-
02	33744	X	6406	-0-	-27338	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			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
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5838	-0-	-21	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6141	-0-	-493	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6259	-0-	-251	-0-	6259	2			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
11	0		2609	-0-	2609	5796	2609	2			N	-0-					-0-
12	0		2694	-0-	2694	8490	2694	2			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	10832	2342	2			N	-0-					-0-
02	13236	X	2404	-0-	-10832	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	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
11	0		4219	-0-	4219	8647	4219	2			N	-0-					-0-
12	0		4077	-0-	4077	12724	4077	2			N	-0-					-0-
01	0		4418	-0-	4418	17142	4418	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	3914	-0-	-17142	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4944	-0-	4944	9519	4944	2			N	-0-					-0-
12	0		3888	-0-	3888	13407	3888	2			N	-0-					-0-
01	0		2946	-0-	2946	16353	2946	2			N	-0-					-0-
02	18999	X	2646	-0-	-16353	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3287	-0-	-1828	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3491	-0-	-1459	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

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
11	2700	N	1890	-0-	-810	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
*03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1842	-0-	-618	-0-	1842	2			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
11	0		3780	-0-	3780	7640	3780	2			N	-0-					-0-
12	0		3891	-0-	3891	11531	3891	2			N	-0-					-0-
01	0		3843	-0-	3843	15374	3843	2			N	-0-					-0-
02	18864	X	3490	-0-	-15374	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	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
11	0		7691	-0-	7691	15826	7691	2			N	-0-					-0-
12	0		6882	-0-	6882	22708	6882	2			N	-0-					-0-
01	0		6728	-0-	6728	29436	6728	2			N	-0-					-0-
02	34208	X	4772	-0-	-29436	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	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
11	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
12	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			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
11	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5533	-0-	-326	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5345	-0-	-514	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4366	-0-	-842	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
*03	5642	X	4740	-0-	-902	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*04	5340	X	4368	-0-	-972	-0-	4368	2			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
11	0		4218	-0-	4218	8432	4218	2			N	-0-					-0-
12	0		4323	-0-	4323	12755	4323	2			N	-0-					-0-
01	0		4191	-0-	4191	16946	4191	2			N	-0-					-0-
02	20589	X	3643	-0-	-16946	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		3079	-0-	3079	6269	3079	2			N	-0-					-0-
12	0		3271	-0-	3271	9540	3271	2			N	-0-					-0-
01	0		3135	-0-	3135	12675	3135	2			N	-0-					-0-
02	15491	X	2816	-0-	-12675	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					23
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					23
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					23
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					23
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2307	2	57	9	N	52					75
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					75

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*03	1240	N	751	-0-	-489	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	870	N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2413	-0-	2413	2413	2413	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5180	2767	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2830	-0-	2830	8010	2830	2			Y	-0-					-0-
*09	2700	N	2482	-0-	-218	7792	2482	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2383	-0-	-717	7075	2383	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2156	-0-	-844	6231	2156	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2168	-0-	-932	5299	2168	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	2106	-0-	-994	4305	2106	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2165	-0-	-635	3670	2165	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2333	-0-	-767	2903	2333	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2344	-0-	-656	2247	2344	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5328	-0-	5328	11322	5328	2			N	-0-					-0-
12	0		5506	-0-	5506	16828	5506	2			N	-0-					-0-
01	0		5088	-0-	5088	21916	5088	2			N	-0-					-0-
02	26108	X	4192	-0-	-21916	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

11	0		3837	-0-	3837	7789	3837	2			N	-0-					-0-
12	0		3829	-0-	3829	11618	3829	2			N	-0-					-0-
01	0		3823	-0-	3823	15441	3823	2			N	-0-					-0-
02	18680	X	3239	-0-	-15441	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3704	-0-	-136	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

11	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	3			N	-0-					80
12	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	3837	3			N	-0-					80
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					80
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					80
03	3844	X	3404	-0-	-440	-0-	3404	2			N	-0-	74	1			6
04	3780	X	3176	-0-	-604	-0-	3157	2	19	9	N	17					23

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

11	0		1556	-0-	1556	3444	1556	2			N	-0-					-0-
12	0		1515	-0-	1515	4959	1515	2			N	-0-					-0-
01	0		340	-0-	340	5299	340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	982	-0-	-1818	3481	982	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	1805	-0-	-1295	2186	1805	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1890	-0-	-1110	1076	1890	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

11	0		2243	-0-	2243	4992	2243	2			N	-0-					-0-
12	0		2212	-0-	2212	7204	2212	2			N	-0-					-0-
01	0		1743	-0-	1743	8947	1743	2			N	-0-					-0-
02	10642	X	1695	-0-	-8947	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		490	-0-	490	1607	490	3			N	-0-					-0-
12	0		487	-0-	487	2094	487	3			N	-0-					-0-
01	0		1274	-0-	1274	3368	1274	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	2856	2288	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3322	-0-	222	3078	3322	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1524	-0-	-1476	1602	1524	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
12	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			N	-0-					-0-
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

11	14B2 EXT		3016	-0-	3016	9374	3016	3			N	-0-					34
12	14B2 EXT		2210	-0-	2210	11584	2210	3			N	-0-					34
01	14B2 EXT		2230	-0-	2230	13814	2230	3			N	-0-					34
02	14B2 EXT		2085	-0-	2085	15899	2085	2			N	-0-					34
03	14B2 EXT		1983	-0-	1983	17882	1983	2			N	-0-					34
04	14B DENY		1832	-0-	1832	19714	1832	2			N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

11	0		2950	-0-	2950	6077	2950	2			N	-0-					-0-
12	0		2989	-0-	2989	9066	2989	2			N	-0-					-0-
01	0		3114	-0-	3114	12180	3114	2			N	-0-					-0-
02	14922	X	2742	-0-	-12180	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

*05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					65
*06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					65
*07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					65
*08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					65
*09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					65
*10	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					65
*11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					65
*12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					65
*01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					65
*02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					65
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					65
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 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
11	0		7379	-0-	7379	15204	7379	2			N	-0-					-0-
12	0		6495	-0-	6495	21699	6495	2			N	-0-					-0-
01	0		7146	-0-	7146	28845	7146	2			N	-0-					-0-
02	35518	X	6673	-0-	-28845	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 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
11	5850	X	5704	-0-	-146	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5429	-0-	-554	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4941	-0-	-435	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5520	-0-	-432	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5560	-0-	-140	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 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
11	8580	X	8123	-0-	-457	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8232	-0-	-603	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8436	-0-	-399	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	7896	X	7537	-0-	-359	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8300	-0-	-349	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	8139	-0-	-21	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 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
11	0		6458	-0-	6458	12967	6458	2			N	-0-					-0-
12	0		5987	-0-	5987	18954	5987	2			N	-0-					-0-
01	0		6860	-0-	6860	25814	6860	2			N	-0-					-0-
02	31874	X	6060	-0-	-25814	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-

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
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			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
11	2970	X	2112	-0-	-858	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2159	-0-	-848	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1975	-0-	-489	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2288	-0-	-378	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			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
11	0		5706	-0-	5706	11690	5706	2			N	-0-					-0-
12	0		5987	-0-	5987	17677	5987	2			N	-0-					-0-
01	0		5958	-0-	5958	23635	5958	2			N	-0-					-0-
02	28988	X	5353	-0-	-23635	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
*10	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
*11	3420	X	3118	-0-	-302	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*12	3534	X	1639	-0-	-1895	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
*03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3294	-0-	-126	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

11	0		2989	-0-	2989	6338	2989	2			N	-0-					-0-
12	0		4213	-0-	4213	10551	4213	2			N	-0-					-0-
01	0		3962	-0-	3962	14513	3962	2			N	-0-					-0-
02	16724	X	2211	-0-	-14513	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2483	-0-	-1516	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2359	-0-	-1511	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

11	0		2378	-0-	2378	4958	2378	2			N	-0-					-0-
12	0		2301	-0-	2301	7259	2301	2			N	-0-					-0-
01	0		1872	-0-	1872	9131	1872	2			N	-0-					-0-
02	10468	X	1337	-0-	-9131	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
*03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	3			N	-0-					-0-
01	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	3			N	-0-					21
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					21
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					21
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					21
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2013	2	56	9	N	51					72
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
*06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*08	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
*11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
*12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
*01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2911	-0-	111	111	2911	2			N	-0-					-0-
*03	2458	N	2347	-0-	-111	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

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
11	0		1761	-0-	1761	5361	1761	3			N	-0-					-0-
12	0		1838	-0-	1838	7199	1838	3			N	-0-					-0-
01	0		1527	-0-	1527	8726	1527	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1498	-0-	-1302	7424	1498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1677	-0-	-1423	6001	1677	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1592	-0-	-1408	4593	1592	2			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
11	0		8624	-0-	8624	16994	8624	2			N	-0-					-0-
12	0		7372	-0-	7372	24366	7372	2			N	-0-					-0-
01	0		8346	-0-	8346	32712	8346	2			N	-0-					-0-
02	39663	X	6951	-0-	-32712	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
*03	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	7410	X	7251	-0-	-159	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
*10	7657	X	7373	-0-	-284	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
*11	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
*12	7626	X	7431	-0-	-195	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
*01	7564	X	7243	-0-	-321	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
*02	6776	X	6583	-0-	-193	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
*03	7440	X	7238	-0-	-202	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
*04	7200	X	6988	-0-	-212	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	4867	X	4641	-0-	-226	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	4729	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		5226	-0-	5226	9955	5226	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		4998	-0-	4998	14953	4998	2			Y	-0-					-0-
*09	20167	X	5214	-0-	-14953	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
*11	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
*12	5239	X	4646	-0-	-593	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
*01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			Y	-0-					-0-
*02	4872	X	4339	-0-	-533	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
*03	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5023	-0-	-377	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			Y	-0-					2
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			Y	-0-					2
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	3			Y	-0-					2
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					2
*03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6922	2	51	9	Y	46					48
*04	6270	X	5775	-0-	-495	-0-	5775	2			Y	-0-					48

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

11	2730	X	2650	-0-	-80	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

11	0		5236	-0-	5236	10547	5236	2			N	-0-					-0-
12	0		4499	-0-	4499	15046	4499	2			N	-0-					-0-
01	0		5550	-0-	5550	20596	5550	2			N	-0-					-0-
*02	25672	X	5076	-0-	-20596	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
*03	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*03	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2579	-0-	-31	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

*05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2240	2	158	9	N	144	144	1			-0-
*06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
*08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
*04	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

11	0		2768	-0-	2768	5763	2768	2			N	-0-					-0-
12	0		2754	-0-	2754	8517	2754	2			N	-0-					-0-
01	0		2555	-0-	2555	11072	2555	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2360	-0-	-440	10632	2360	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2883	-0-	-217	10415	2883	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2794	-0-	-206	10209	2794	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

11	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2556	-0-	-160	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

11	3000	N	3820	-0-	820	1975	3820	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4012	-0-	912	2887	4012	3			N	-0-					-0-
01	6380	X	3493	-0-	-2887	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	852	-0-	-324	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	643	-0-	-617	-0-	643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 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
11	2760	N	2259	-0-	-501	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	839	-0-	-991	-0-	839	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

11	5700	X	3867	-0-	-1833	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	3941	-0-	-1949	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4623	-0-	-399	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3955	-0-	-21	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3834	-0-	-636	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					-0-
12	0		47	-0-	47	126	47	2			N	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	173	47	2			N	-0-					-0-
02	200	N	27	-0-	-173	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 10555 - 10807

11	0		2798	-0-	2798	5453	2798	2			N	-0-					-0-
12	0		2856	-0-	2856	8309	2856	2			N	-0-					-0-
01	0		2882	-0-	2882	11191	2882	2			N	-0-					-0-
02	13771	X	2580	-0-	-11191	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

11	3240	X	3027	-0-	-213	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		5437	-0-	5437	10879	5437	2			N	-0-					-0-
12	0		5479	-0-	5479	16358	5479	2			N	-0-					-0-
01	0		5480	-0-	5480	21838	5480	2			N	-0-					-0-
02	26647	X	4809	-0-	-21838	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5464	-0-	-147	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5138	-0-	-292	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

11	0		2460	-0-	2460	5152	2460	2			N	-0-					-0-
12	0		2270	-0-	2270	7422	2270	2			N	-0-					-0-
01	0		1720	-0-	1720	9142	1720	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2052	-0-	-748	8394	2052	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3067	-0-	-33	8361	3067	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1254	-0-	-1746	6615	1254	2			N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 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
11	0		6972	-0-	6972	14469	6972	2			N	-0-					-0-
12	0		7535	-0-	7535	22004	7535	2			N	-0-					-0-
01	0		7536	-0-	7536	29540	7536	2			N	-0-					-0-
02	36075	X	6535	-0-	-29540	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7257	-0-	-276	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7100	-0-	-190	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

11	0		3017	-0-	3017	6521	3017	2			N	-0-					-0-
12	0		3005	-0-	3005	9526	3005	2			N	-0-					-0-
01	0		3029	-0-	3029	12555	3029	2			N	-0-					-0-
02	15132	X	2577	-0-	-12555	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

*05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					33
*06	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	3039	2			Y	-0-					33
*07	DLQ G-10		3001	-0-	3001	6040	3001	2			Y	-0-					33
*08	DLQ G-10		2908	-0-	2908	8948	2908	2			Y	-0-					33
*09	11632	X	2684	-0-	-8948	-0-	2684	2			Y	-0-					33
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					33
*11	3090	X	2577	-0-	-513	-0-	2577	2			Y	-0-					33
*12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	2			Y	-0-					33
*01	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2567	2			Y	-0-					33
*02	2492	X	2474	-0-	-18	-0-	2474	2			Y	-0-					33
*03	2976	X	2596	-0-	-380	-0-	2596	2			Y	-0-					33
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					33

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

11	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	3			N	-0-					25
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					25
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					25
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					25
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	2	7	9	N	6					31
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 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
11	0		5236	-0-	5236	10324	5236	2			N	-0-					-0-
12	0		5516	-0-	5516	15840	5516	2			N	-0-					-0-
01	0		5104	-0-	5104	20944	5104	2			N	-0-					-0-
02	25244	X	4300	-0-	-20944	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4802	-0-	-716	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4627	-0-	-713	-0-	4627	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		3652	-0-	3652	10923	3652	2			N	-0-					-0-
12	0		3974	-0-	3974	14897	3974	2			N	-0-					-0-
01	0		3858	-0-	3858	18755	3858	2			N	-0-					-0-
02	22489	X	3734	-0-	-18755	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2145	-0-	2145	4507	2145	2			N	-0-					-0-
12	0		2172	-0-	2172	6679	2172	2			N	-0-					-0-
01	0		1761	-0-	1761	8440	1761	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1322	-0-	-1478	6962	1322	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1641	-0-	-1459	5503	1641	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1941	-0-	-1059	4444	1941	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
11	0		1924	-0-	1924	4034	1924	2			N	-0-					-0-
12	0		1954	-0-	1954	5988	1954	2			N	-0-					-0-
01	0		4359	-0-	4359	10347	4359	2			N	-0-					-0-
02	17526	X	7179	-0-	-10347	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	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
11	0		2300	-0-	2300	4400	2300	2			N	-0-					-0-
12	0		1492	-0-	1492	5892	1492	2			N	-0-					-0-
01	0		1834	-0-	1834	7726	1834	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2218	-0-	-582	7144	2218	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1857	-0-	-1243	5901	1857	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1948	-0-	-1052	4849	1948	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 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
11	0		2573	-0-	2573	5344	2573	2			N	-0-					-0-
12	0		2571	-0-	2571	7915	2571	2			N	-0-					-0-
01	0		2422	-0-	2422	10337	2422	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2336	-0-	-464	9873	2336	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1998	-0-	-1102	8771	1998	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2229	-0-	-771	8000	2229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4564	-0-	4564	9363	4564	2			N	-0-					-0-
12	0		4737	-0-	4737	14100	4737	2			N	-0-					-0-
01	0		4795	-0-	4795	18895	4795	2			N	-0-					-0-
02	23076	X	4181	-0-	-18895	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*03	4805	X	4769	-0-	-36	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
*04	4650	X	4114	-0-	-536	-0-	4114	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
11	0		2870	-0-	2870	5728	2870	2			N	-0-					-0-
12	0		2849	-0-	2849	8577	2849	2			N	-0-					-0-
01	0		2497	-0-	2497	11074	2497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1950	-0-	-850	10224	1950	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1884	-0-	-1216	9008	1884	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2243	-0-	-757	8251	2243	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2963	-0-	2963	6442	2963	2			N	-0-					-0-
12	0		2631	-0-	2631	9073	2631	2			N	-0-					-0-
01	0		2959	-0-	2959	12032	2959	2			N	-0-					-0-
02	14841	X	2809	-0-	-12032	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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
11	0		2646	-0-	2646	5413	2646	2			N	-0-					-0-
12	0		2836	-0-	2836	8249	2836	2			N	-0-					-0-
01	0		2814	-0-	2814	11063	2814	2			N	-0-					-0-
02	13668	X	2605	-0-	-11063	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	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
11	6720	X	4335	-0-	-2385	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	6167	-0-	-777	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*03	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
*04	6150	X	5759	-0-	-391	-0-	5759	2			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
11	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2313	2	56	9	N	51	53	1			-0-
*06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*07	2449	N	2250	-0-	-199	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
*08	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*04	2490	N	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

11	3390	X	2944	-0-	-446	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2813	-0-	-690	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2368	-0-	-628	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2287	-0-	-743	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

11	0		2974	-0-	2974	8730	2974	3			N	-0-					-0-
12	0		2795	-0-	2795	11525	2795	3			N	-0-					-0-
01	0		3020	-0-	3020	14545	3020	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2511	-0-	-289	14256	2511	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	11156					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	8156					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

11	3000	N	3497	-0-	497	1112	3497	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	1778	-0-	-1112	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	X	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	985	-0-	-1025	-0-	985	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

11	14B2 EXT		6589	-0-	6589	16316	6589	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5804	-0-	5804	22120	5804	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6356	-0-	6356	28476	6356	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5381	-0-	5381	33857	5381	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		40	-0-	40	33897	40	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		3332	-0-	3332	37229	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

11	0		1165	-0-	1165	2242	1165	3			N	-0-					-0-
12	0		1615	-0-	1615	3857	1615	3			N	-0-					-0-
01	0		1819	-0-	1819	5676	1819	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	452	-0-	-2348	3328	452	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	560	-0-	-2540	788	560	2			N	-0-					-0-
04	1455	N	667	-0-	-788	-0-	667	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

11	0		5479	-0-	5479	11188	5479	2			N	-0-					-0-
12	0		5598	-0-	5598	16786	5598	2			N	-0-					-0-
01	0		5117	-0-	5117	21903	5117	2			N	-0-					-0-
02	26528	X	4625	-0-	-21903	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*03	5704	X	4899	-0-	-805	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
*04	5490	X	4707	-0-	-783	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

11	0		9293	-0-	9293	18926	9293	2			N	-0-					-0-
12	0		9579	-0-	9579	28505	9579	2			N	-0-					-0-
01	0		9501	-0-	9501	38006	9501	2			N	-0-					-0-
02	46446	X	8440	-0-	-38006	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9222	-0-	-357	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8798	-0-	-472	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

11	0		2255	-0-	2255	4878	2255	2			N	-0-					-0-
12	0		1940	-0-	1940	6818	1940	2			N	-0-					-0-
01	0		1899	-0-	1899	8717	1899	2			N	-0-					-0-
02	10295	X	1578	-0-	-8717	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2282	-0-	-353	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 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
11	0		2472	-0-	2472	5505	2472	2			N	-0-					-0-
12	0		2798	-0-	2798	8303	2798	2			N	-0-					-0-
01	0		2754	-0-	2754	11057	2754	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2756	-0-	-44	11013	2756	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2417	-0-	-683	10330	2417	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2675	-0-	-325	10005	2675	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

11	2610	X	2341	-0-	-269	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1819	-0-	-191	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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	3630	X	2991	-0-	-639	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
*10	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*11	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
*12	3441	X	2653	-0-	-788	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*01	3162	X	3001	-0-	-161	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
*02	2800	X	2743	-0-	-57	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*03	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2957	-0-	-223	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	0		3426	-0-	3426	6990	3426	2			N	-0-					-0-
12	0		3210	-0-	3210	10200	3210	2			N	-0-					-0-
01	0		3037	-0-	3037	13237	3037	2			N	-0-					-0-
02	15953	X	2716	-0-	-13237	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

11	0		3835	-0-	3835	7904	3835	2			N	-0-					-0-
12	0		3935	-0-	3935	11839	3935	2			N	-0-					-0-
01	0		2725	-0-	2725	14564	2725	2			N	-0-					-0-
02	18262	X	3698	-0-	-14564	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2	EXT	5458	-0-	5458	8541	5458	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3928	-0-	3928	12469	3928	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12469					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
11	14B2	EXT	1443	-0-	1443	4830	1443	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1487	-0-	1487	6317	1487	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1274	-0-	1274	7591	1274	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	825	-0-	825	8416	825	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1451	-0-	1451	9867	1451	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	1314	-0-	1314	11181	1314	2			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
11	2670	X	1545	-0-	-1125	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1735	-0-	-477	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1107	-0-	-1203	-0-	1107	2			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
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4621	-0-	-1176	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	4755	-0-	-1042	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4332	-0-	-484	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4520	-0-	-1277	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4457	-0-	-1153	-0-	4457	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3391	-0-	391	391	3391	2			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
11	2640	X	2270	-0-	-370	-0-	2270	3			N	-0-					7
12	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	2356	3			N	-0-					7
01	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2303	3			N	-0-					7
02	2380	X	2207	-0-	-173	-0-	2207	2			N	-0-					7
03	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-					7
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2306	2	1	9	N	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					49
*06	DLQ G-10		3673	-0-	3673	3673	3673	2			Y	-0-					49
*07	DLQ G-10		3608	-0-	3608	7281	3608	2			Y	-0-					49
*08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10902	3621	2			Y	-0-					49
*09	10902	X	-0-	-0-	-10902	-0-					Y	-0-					49
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					49
*11	3660	X	89	-0-	-3571	-0-	89	2			Y	-0-					49
*12	3627	X	167	-0-	-3460	-0-	167	2			Y	-0-					49
*01	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	2			Y	-0-					49
*02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					49
*03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-	25	1			24
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					24

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

11	0		3325	-0-	3325	6579	3325	2			N	-0-					-0-
12	0		3415	-0-	3415	9994	3415	2			N	-0-					-0-
01	0		3535	-0-	3535	13529	3535	2			N	-0-					-0-
02	16244	X	2715	-0-	-13529	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3385	-0-	285	285	3385	3			N	-0-					-0-
01	3082	N	2797	-0-	-285	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3228	-0-	428	428	3228	2			N	-0-					-0-
03	4417	X	3989	-0-	-428	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

11	2762	N	2178	-0-	-584	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1487	-0-	-221	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3292	-0-	-955	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3456	-0-	-380	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	0		80	-0-	80	207	80	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
02	207	N	-0-	-0-	-207	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					53
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					53
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-					53
02	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					53
*03	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5935	2	52	9	N	47					100
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					100

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

11	0		4557	-0-	4557	9385	4557	2			N	-0-					-0-
12	0		4606	-0-	4606	13991	4606	2			N	-0-					-0-
01	0		4665	-0-	4665	18656	4665	2			N	-0-					-0-
02	22849	X	4193	-0-	-18656	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4375	-0-	-185	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

*05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					2
*06	DLQ G-10		2218	-0-	2218	2218	2218	2			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4401	2183	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6591	2190	2			Y	-0-					2
*09	2700	N	2061	-0-	-639	5952	2061	2			Y	-0-					2
*10	3100	N	2078	-0-	-1022	4930	2078	2			Y	-0-					2
*11	3000	N	2058	-0-	-942	3988	2058	2			Y	-0-					2
*12	3100	N	2125	-0-	-975	3013	2125	2			Y	-0-					2
*01	3100	N	2048	-0-	-1052	1961	2048	2			Y	-0-					2
*02	2800	N	1791	-0-	-1009	952	1791	2			Y	-0-					2
*03	3026	N	2074	-0-	-952	-0-	2074	2			Y	-0-					2
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	5938	2			N	-0-					6
*06	6510	X	5579	-0-	-931	-0-	5579	2			N	-0-					6
*07	6324	X	5649	-0-	-675	-0-	5649	2			N	-0-					6
*08	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	5878	2			N	-0-					6
*09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					6
*10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					6
*11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					6
*12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					6
*01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					6
*02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					6
*03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	2			N	-0-					6
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					6

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

11	0		2646	-0-	2646	5458	2646	2			N	-0-					-0-
12	0		2700	-0-	2700	8158	2700	2			N	-0-					-0-
01	0		2721	-0-	2721	10879	2721	2			N	-0-					-0-
02	13344	X	2465	-0-	-10879	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

11	0		7570	-0-	7570	15396	7570	2			N	-0-					-0-
12	0		7715	-0-	7715	23111	7715	2			N	-0-					-0-
01	0		7222	-0-	7222	30333	7222	2			N	-0-					-0-
02	34809	X	4476	-0-	-30333	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
03	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6325	-0-	-1235	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

11	0		5863	-0-	5863	11669	5863	2			N	-0-					-0-
12	0		5801	-0-	5801	17470	5801	2			N	-0-					-0-
01	0		6016	-0-	6016	23486	6016	2			N	-0-					-0-
02	28620	X	5134	-0-	-23486	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5599	-0-	-446	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5417	-0-	-433	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

11	0		4825	-0-	4825	10835	4825	2			N	-0-					-0-
12	0		4748	-0-	4748	15583	4748	2			N	-0-					-0-
01	0		5068	-0-	5068	20651	5068	2			N	-0-					-0-
02	25175	X	4524	-0-	-20651	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
*03	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3071	-0-	3071	6302	3071	2			N	-0-					-0-
12	0		3100	-0-	3100	9402	3100	2			N	-0-					-0-
01	0		3185	-0-	3185	12587	3185	2			N	-0-					-0-
02	15491	X	2904	-0-	-12587	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 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
11	0		8625	-0-	8625	18200	8625	2			N	-0-					-0-
12	0		9560	-0-	9560	27760	9560	2			N	-0-					-0-
01	0		9372	-0-	9372	37132	9372	2			N	-0-					-0-
02	45589	X	8457	-0-	-37132	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9461	-0-	-118	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8586	-0-	-654	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4321	-0-	4321	9023	4321	2			N	-0-					-0-
12	0		4684	-0-	4684	13707	4684	2			N	-0-					-0-
01	0		4644	-0-	4644	18351	4644	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	3937	-0-	-18351	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4175	-0-	-355	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 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
11	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2227	-0-	-1183	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2988	-0-	-312	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

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
*06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
*08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
*09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
*11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
*01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
*02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 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
11	9450	X	9028	-0-	-422	-0-	9028	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	9487	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9633	-0-	-132	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8718	-0-	-102	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9135	-0-	-568	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9047	-0-	-283	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 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
11	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-		-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3077	-0-		-240	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1346	-0-		-1864	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	5497	X	5497	-0-		-0-	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
12	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	556	-0-		-1273	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-		-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	5673	X	-0-	-0-		-5673	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	1360	-0-		-4130	-0-	1360	2			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
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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	352	-0-	-1043	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 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
*05	3720	X	1364	-0-	-2356	-0-	1364	2			Y	-0-					37
*06	DLQ G-10		2152	-0-	2152	2152	2152	2			Y	-0-					37
*07	DLQ G-10		3226	-0-	3226	5378	3226	2			Y	-0-					37
*08	8259	X	2881	-0-	-5378	-0-	2881	2			Y	-0-					37
*09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					37
*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					37
*11	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	2			Y	-0-					37
*12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			Y	-0-					37
*01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					37
*02	2520	X	2504	-0-	-16	-0-	2504	2			Y	-0-	30	1			7
*03	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	3065	2			Y	-0-					7
04	4230	X	3238	-0-	-992	-0-	3238	2			Y	-0-					7

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	0		4853	-0-	4853	10013	4853	2			N	-0-					-0-
12	0		4988	-0-	4988	15001	4988	2			N	-0-					-0-
01	0		4769	-0-	4769	19770	4769	2			N	-0-					-0-
02	23773	X	4003	-0-	-19770	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*03	5146	X	4933	-0-	-213	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	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
11	0		5172	-0-	5172	10475	5172	2			N	-0-					-0-
12	0		4876	-0-	4876	15351	4876	2			N	-0-					-0-
01	0		4671	-0-	4671	20022	4671	2			N	-0-					-0-
02	24234	X	4212	-0-	-20022	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5021	-0-	-139	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3850	-0-	3850	7860	3850	2			N	-0-					-0-
12	0		3508	-0-	3508	11368	3508	2			N	-0-					-0-
01	0		3868	-0-	3868	15236	3868	2			N	-0-					-0-
02	18730	X	3494	-0-	-15236	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3376	-0-	-623	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3222	-0-	-618	-0-	3222	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
11	0		3483	-0-	3483	7483	3483	2			N	-0-					-0-
12	0		3318	-0-	3318	10801	3318	2			N	-0-					-0-
01	0		3065	-0-	3065	13866	3065	2			N	-0-					-0-
02	16547	X	2681	-0-	-13866	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	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
11	0		3882	-0-	3882	15418	3882	3			N	-0-					-0-
12	0		3213	-0-	3213	18631	3213	3			N	-0-					-0-
01	0		6749	-0-	6749	25380	6749	3			N	-0-					-0-
02	30155	X	4775	-0-	-25380	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
*04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3931	-0-	3931	8061	3931	2			N	-0-					-0-
12	0		4149	-0-	4149	12210	4149	2			N	-0-					-0-
01	0		4049	-0-	4049	16259	4049	2			N	-0-					-0-
02	20097	X	3838	-0-	-16259	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3711	-0-	-159	-0-	3711	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
11	0		3437	-0-	3437	6967	3437	2			N	-0-					-0-
12	0		3359	-0-	3359	10326	3359	2			N	-0-					-0-
01	0		2936	-0-	2936	13262	2936	2			N	-0-					-0-
02	16015	X	2753	-0-	-13262	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	0		2679	-0-	2679	5477	2679	2			N	-0-					-0-
12	0		3528	-0-	3528	9005	3528	2			N	-0-					-0-
01	0		3187	-0-	3187	12192	3187	2			N	-0-					-0-
02	14997	X	2805	-0-	-12192	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
*04	3420	X	3301	-0-	-119	-0-	3301	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
11	0		3713	-0-	3713	7513	3713	2			N	-0-					-0-
12	0		3741	-0-	3741	11254	3741	2			N	-0-					-0-
01	0		3754	-0-	3754	15008	3754	2			N	-0-					-0-
02	18246	X	3238	-0-	-15008	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*04	3720	X	3320	-0-	-400	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

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
11	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			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
11	0		5667	-0-	5667	11249	5667	2			N	-0-					-0-
12	0		5052	-0-	5052	16301	5052	2			N	-0-					-0-
01	0		5526	-0-	5526	21827	5526	2			N	-0-					-0-
02	26880	X	5053	-0-	-21827	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5411	-0-	-448	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5618	-0-	-52	-0-	5618	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

11	0		3725	-0-	3725	7645	3725	2			N	-0-					-0-
12	0		3416	-0-	3416	11061	3416	2			N	-0-					-0-
01	0		4069	-0-	4069	15130	4069	2			N	-0-					-0-
02	18611	X	3481	-0-	-15130	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

11	0		5841	-0-	5841	11850	5841	2			N	-0-					-0-
12	0		6024	-0-	6024	17874	6024	2			N	-0-					-0-
01	0		6220	-0-	6220	24094	6220	2			N	-0-					-0-
02	29796	X	5702	-0-	-24094	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	3			N	-0-					-0-
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2256	-0-	-852	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2275	-0-	-1055	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

11	0		3921	-0-	3921	8006	3921	2			N	-0-					-0-
12	0		4049	-0-	4049	12055	4049	2			N	-0-					-0-
01	0		4001	-0-	4001	16056	4001	2			N	-0-					-0-
02	19634	X	3578	-0-	-16056	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
*07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
*10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
*11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
*12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
*02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	7	-0-	-2243	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5327	-0-	2327	2327	5327	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	805	-0-	-2295	32	805	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	1851	-0-	-660	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4409	-0-	4409	9145	4409	2			N	-0-					-0-
12	0		4175	-0-	4175	13320	4175	2			N	-0-					-0-
01	0		4521	-0-	4521	17841	4521	2			N	-0-					-0-
02	21099	X	3258	-0-	-17841	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		635	-0-	635	1481	635	2			N	-0-					-0-
12	0		635	-0-	635	2116	635	2			N	-0-					-0-
01	0		780	-0-	780	2896	780	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	776	-0-	-2024	872	776	2			N	-0-					-0-
*03	1644	N	772	-0-	-872	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		482	-0-	482	1191	482	3			N	-0-					-0-
12	0		203	-0-	203	1394	203	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1394					N	-0-					-0-
02	1394	N	-0-	-0-	-1394	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 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
11	0		5331	-0-	5331	10777	5331	2			N	-0-					-0-
12	0		4926	-0-	4926	15703	4926	2			N	-0-					-0-
01	0		5201	-0-	5201	20904	5201	2			N	-0-					-0-
02	25213	X	4309	-0-	-20904	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
*09	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
*02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
*03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

11	0		5454	-0-	5454	11727	5454	2			N	-0-					-0-
12	0		5985	-0-	5985	17712	5985	2			N	-0-					-0-
01	0		6394	-0-	6394	24106	6394	2			N	-0-					-0-
02	29667	X	5561	-0-	-24106	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5227	-0-	-953	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

11	0		1980	-0-	1980	4041	1980	2			N	-0-					-0-
12	0		1932	-0-	1932	5973	1932	2			N	-0-					-0-
01	0		1985	-0-	1985	7958	1985	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1769	-0-	-1031	6927	1769	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6292	-0-	3192	10119	6292	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2213	-0-	-787	9332	2213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2087	-0-	2087	4345	2087	2			N	-0-					-0-
12	0		2038	-0-	2038	6383	2038	2			N	-0-					-0-
01	0		2473	-0-	2473	8856	2473	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2199	-0-	-601	8255	2199	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2494	-0-	-606	7649	2494	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2410	-0-	-590	7059	2410	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 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
11	0		1982	-0-	1982	4031	1982	2			N	-0-					-0-
12	0		2068	-0-	2068	6099	2068	2			N	-0-					-0-
01	0		1907	-0-	1907	8006	1907	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	6959	1753	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1987	-0-	-1113	5846	1987	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1963	-0-	-1037	4809	1963	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 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
11	0		6803	-0-	6803	12735	6803	2			N	-0-					-0-
12	0		7038	-0-	7038	19773	7038	2			N	-0-					-0-
01	0		7580	-0-	7580	27353	7580	2			N	-0-					-0-
02	34006	X	6653	-0-	-27353	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5997	-0-	-1353	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2077	N	1450	-0-	-627	-0-	1450	2			Y	-0-					10
*06	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	2226	2			Y	-0-					10
*07	DLQ G-10		2824	-0-	2824	5050	2824	2			Y	-0-					10
*08	8496	X	3446	-0-	-5050	-0-	3446	2			Y	-0-					10
*09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					10
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					10
*11	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	2			Y	-0-					10
*12	3441	X	1786	-0-	-1655	-0-	1786	2			Y	-0-					10
*01	4805	X	1080	-0-	-3725	-0-	1080	2			Y	-0-					10
*02	4340	X	1109	-0-	-3231	-0-	1109	2			Y	-0-					10
*03	3627	X	1788	-0-	-1839	-0-	1788	2			Y	-0-					10
04	2640	X	1583	-0-	-1057	-0-	1583	2			Y	-0-					10

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 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
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	5013	-0-	-40	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4948	-0-	-43	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4666	-0-	-254	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	1865	-0-	1865	1865	1865	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

11			0	3506	-0-	3506	7037	3506	2		N	-0-					-0-
12			0	3628	-0-	3628	10665	3628	2		N	-0-					-0-
01			0	3556	-0-	3556	14221	3556	2		N	-0-					-0-
02	17508	X		3287	-0-	-14221	-0-	3287	2		N	-0-					-0-
03	3627	X		3384	-0-	-243	-0-	3384	2		N	-0-					-0-
04	3510	X		3364	-0-	-146	-0-	3364	2		N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

11	2250	N	2022	-0-	-228	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11			0	9436	-0-	9436	19349	9436	2		N	-0-					-0-
12			0	9685	-0-	9685	29034	9685	2		N	-0-					-0-
01			0	9587	-0-	9587	38621	9587	2		N	-0-					-0-
02	47160	X		8539	-0-	-38621	-0-	8539	2		N	-0-					-0-
03	9509	X		9509	-0-	-0-	-0-	9509	2		N	-0-					-0-
04	8721	X		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3420	X	382	-0-	-3038	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2326	-0-	-1208	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	0		4986	-0-	4986	10313	4986	2			N	-0-					-0-
12	0		5132	-0-	5132	15445	5132	2			N	-0-					-0-
01	0		5036	-0-	5036	20481	5036	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	4691	-0-	-20481	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4992	-0-	-340	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

11	0		6018	-0-	6018	12130	6018	2			N	-0-					-0-
12	0		6203	-0-	6203	18333	6203	2			N	-0-					-0-
01	0		5896	-0-	5896	24229	5896	2			N	-0-					-0-
02	29482	X	5253	-0-	-24229	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5673	-0-	-357	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4827	-0-	-73	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*04	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	5067	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

11	0		4111	-0-	4111	8387	4111	2			N	-0-					-0-
12	0		4021	-0-	4021	12408	4021	2			N	-0-					-0-
01	0		2825	-0-	2825	15233	2825	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	1399	-0-	-15233	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3040	-0-	-1238	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3317	-0-	-793	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

11	0		3528	-0-	3528	7150	3528	2			N	-0-					-0-
12	0		3477	-0-	3477	10627	3477	2			N	-0-					-0-
01	0		3685	-0-	3685	14312	3685	2			N	-0-					-0-
02	18451	X	4139	-0-	-14312	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
*03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	2418	N	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2002	-0-	2002	2002	2002	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3673	1671	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1767	-0-	1767	5440	1767	2			Y	-0-					-0-
*09	2700	N	2018	-0-	-682	4758	2018	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2251	-0-	-849	3909	2251	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	2085	-0-	-915	2994	2085	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	2065	-0-	-1035	1959	2065	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3233	-0-	133	2092	3233	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2628	-0-	-172	1920	2628	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2761	-0-	-339	1581	2761	2			Y	-0-					-0-
04	4084	X	2503	-0-	-1581	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

11	5940	X	939	-0-	-5001	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	919	-0-	-445	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	960	-0-	-1117	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	654	-0-	-1222	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	930	X	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2612	-0-	-148	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

11	0		3743	-0-	3743	7169	3743	2			N	-0-					-0-
12	0		3807	-0-	3807	10976	3807	2			N	-0-					-0-
01	0		3992	-0-	3992	14968	3992	2			N	-0-					-0-
02	18501	X	3533	-0-	-14968	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			Y	-0-					47
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			Y	-0-					47
01	0		3943	-0-	3943	3943	3943	3			Y	-0-					47
02	7172	X	3229	-0-	-3943	-0-	3229	2			Y	-0-					47
03	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3624	2	52	9	Y	47					94
04	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	3567	2	7	9	Y	6	100	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	4020	X	3594	-0-	-426	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3804	-0-	-906	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

11	0		3488	-0-	3488	7068	3488	2			N	-0-					-0-
12	0		3615	-0-	3615	10683	3615	2			N	-0-					-0-
01	0		3835	-0-	3835	14518	3835	2			N	-0-					-0-
02	18497	X	3979	-0-	-14518	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

11	0		3814	-0-	3814	7705	3814	2			N	-0-					-0-
12	0		4006	-0-	4006	11711	4006	2			N	-0-					-0-
01	0		4027	-0-	4027	15738	4027	2			N	-0-					-0-
02	19036	X	3298	-0-	-15738	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	3718	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

11	0		7373	-0-	7373	15149	7373	2			N	-0-					-0-
12	0		7518	-0-	7518	22667	7518	2			N	-0-					-0-
01	0		7507	-0-	7507	30174	7507	2			N	-0-					-0-
02	36793	X	6619	-0-	-30174	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7290	-0-	-491	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7128	-0-	-252	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

11	0		204	-0-	204	1046	204	2			N	-0-					-0-
12	0		1188	-0-	1188	2234	1188	2			N	-0-					-0-
01	0		3301	-0-	3301	5535	3301	2			N	-0-					-0-
02	8657	X	3122	-0-	-5535	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	738	-0-	-440	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3044	-0-	-136	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

11	3360	X	1394	-0-	-1966	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1384	-0-	-1685	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
01	0		1535	-0-	1535	1535	1535	3			Y	-0-					-0-
02	1535	X	-0-	-0-	-1535	-0-					Y	-0-					-0-
03	1581	X	101	-0-	-1480	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	602	-0-	-898	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3000	N	3722	-0-	722	1929	3722	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3588	-0-	488	2417	3588	3			N	-0-					-0-
01	5925	X	3508	-0-	-2417	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
02	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	990	X	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 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
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3643	-0-	-139	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3192	-0-	-224	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3464	-0-	-318	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1691	-0-	-1969	-0-	1691	2			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
11	0		3893	-0-	3893	8307	3893	2			N	-0-					-0-
12	0		4028	-0-	4028	12335	4028	2			N	-0-					-0-
01	0		4128	-0-	4128	16463	4128	2			N	-0-					-0-
02	20012	X	3549	-0-	-16463	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1999	-0-	-295	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
12	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6639	-0-	-553	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6380	-0-	-580	-0-	6380	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 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
11	7560	X	5837	-0-	-1723	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6270	-0-	-1542	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	5738	-0-	-2074	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	3914	-0-	-3142	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5054	-0-	-2510	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4183	-0-	-1877	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 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
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3488	-0-	-488	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3589	-0-	-1278	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3792	-0-	-918	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 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
11	0		4163	-0-	4163	8545	4163	2			N	-0-					-0-
12	0		4093	-0-	4093	12638	4093	2			N	-0-					-0-
01	0		3916	-0-	3916	16554	3916	2			N	-0-					-0-
02	20231	X	3677	-0-	-16554	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

*05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					25
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	2700	N	8303	-0-	5603	5603	8303	2			Y	-0-					25
*10	11491	X	5888	-0-	-5603	-0-	5888	2			Y	-0-					25
*11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			Y	-0-					25
*12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			Y	-0-					25
*01	8587	X	3568	-0-	-5019	-0-	3568	2			Y	-0-					25
*02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					Y	-0-					25
*03	5890	X	3131	-0-	-2759	-0-	3131	2			Y	-0-					25
04	5130	X	3481	-0-	-1649	-0-	3481	2			Y	-0-					25

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

*05	6789	X	4867	-0-	-1922	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	4217	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		3754	-0-	3754	7971	3754	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		6944	-0-	6944	14915	6944	2			Y	-0-					-0-
*09	22958	X	8043	-0-	-14915	-0-	8043	2			Y	-0-					-0-
*10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			Y	-0-					-0-
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			Y	-0-					-0-
*12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
*01	8308	X	7494	-0-	-814	-0-	7494	2			Y	-0-					-0-
*02	7504	X	5601	-0-	-1903	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-
*03	7626	X	5981	-0-	-1645	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
04	7260	X	5580	-0-	-1680	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

11	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
12	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	3			N	-0-					-0-
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
02	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8709	-0-	-95	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8383	-0-	-227	-0-	8383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 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
11	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1114	-0-	-536	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 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
11	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5198	-0-	-475	-0-	5198	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5593	-0-	-80	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5342	-0-	-58	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 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
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1369	-0-	-243	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	769	-0-	-881	-0-	769	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		99	-0-	99	4469	99	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2200	-0-	2200	6669	2200	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2587	-0-	2587	9256	2587	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1065	-0-	1065	10321	1065	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1870	-0-	1870	12191	1870	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2005	-0-	2005	14196	2005	2			N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 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
11	0		2841	-0-	2841	5903	2841	2			N	-0-					-0-
12	0		3246	-0-	3246	9149	3246	2			N	-0-					-0-
01	0		3137	-0-	3137	12286	3137	2			N	-0-					-0-
02	15501	X	3215	-0-	-12286	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3168	-0-	-87	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1186	-0-	-404	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4987	-0-	4987	10338	4987	2			N	-0-					-0-
12	0		4833	-0-	4833	15171	4833	2			N	-0-					-0-
01	0		4263	-0-	4263	19434	4263	2			N	-0-					-0-
02	23537	X	4103	-0-	-19434	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	0		4981	-0-	4981	9615	4981	2			N	-0-					-0-
12	0		4119	-0-	4119	13734	4119	2			N	-0-					-0-
01	0		4492	-0-	4492	18226	4492	2			N	-0-					-0-
02	22439	X	4213	-0-	-18226	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
*03	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*04	4980	X	4509	-0-	-471	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

11	0		5031	-0-	5031	10492	5031	2			N	-0-					-0-
12	0		4708	-0-	4708	15200	4708	2			N	-0-					-0-
01	0		5916	-0-	5916	21116	5916	2			N	-0-					-0-
02	26085	X	4969	-0-	-21116	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
*03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

11	0		4882	-0-	4882	10519	4882	2			N	-0-					-0-
12	0		4541	-0-	4541	15060	4541	2			N	-0-					-0-
01	0		5581	-0-	5581	20641	5581	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	5063	-0-	-20641	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
03	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

11	14B2 EXT		2307	-0-	2307	2872	2307	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3736	-0-	3736	6608	3736	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3217	-0-	3217	9825	3217	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2889	-0-	2889	12714	2889	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2798	-0-	2798	15512	2798	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2434	-0-	2434	17946	2434	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4052	-0-	-298	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		2411	-0-	2411	5420	2411	2			N	-0-					-0-
12	0		2945	-0-	2945	8365	2945	2			N	-0-					-0-
01	0		2549	-0-	2549	10914	2549	2			N	-0-					-0-
02	13000	X	2086	-0-	-10914	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

11	0		6735	-0-	6735	12844	6735	2			N	-0-					-0-
12	0		6906	-0-	6906	19750	6906	2			N	-0-					-0-
01	0		6945	-0-	6945	26695	6945	2			N	-0-					-0-
02	33132	X	6437	-0-	-26695	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

11	0		185	-0-	185	371	185	3			N	-0-					-0-
12	0		186	-0-	186	557	186	3			N	-0-					-0-
01	0		177	-0-	177	734	177	3			N	-0-					-0-
02	895	N	161	-0-	-734	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

11	3420	X	2482	-0-	-938	-0-	2482	3			Y	-0-					28
12	3534	X	2629	-0-	-905	-0-	2629	3			Y	-0-					28
01	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2534	3			Y	-0-					28
*02	2436	X	2212	-0-	-224	-0-	2191	2	21	9	Y	19	38	1			9
*03	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2264	2			Y	-0-					9
*04	2550	X	2249	-0-	-301	-0-	2249	2			Y	-0-					9

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

*05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					88
*06	DLQ G-10		5599	-0-	5599	5599	5599	2			Y	-0-					88
*07	DLQ G-10		5396	-0-	5396	10995	5396	2			Y	-0-					88
*08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	16308	5313	2			Y	-0-					88
*09	20338	X	4030	-0-	-16308	-0-	4030	2			Y	-0-					88
*10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					88
*11	5610	X	4094	-0-	-1516	-0-	4094	2			Y	-0-					88
*12	5394	X	4202	-0-	-1192	-0-	4200	2	2	9	Y	2	71	1			19
*01	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	4063	2			Y	-0-					19
*02	3752	X	3548	-0-	-204	-0-	3472	2	76	9	Y	69	72	1			16
*03	4309	X	3779	-0-	-530	-0-	3779	2			Y	-0-					16
*04	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	3899	2			Y	-0-					16

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

11	0		3405	-0-	3405	7656	3405	2			N	-0-					-0-
12	0		3453	-0-	3453	11109	3453	2			N	-0-					-0-
01	0		4257	-0-	4257	15366	4257	2			N	-0-					-0-
02	19080	X	3714	-0-	-15366	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6469	-0-	6469	13116	6469	2			N	-0-					-0-
12	0		6461	-0-	6461	19577	6461	2			N	-0-					-0-
01	0		6516	-0-	6516	26093	6516	2			N	-0-					-0-
02	31730	X	5637	-0-	-26093	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6174	-0-	-306	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	0		5573	-0-	5573	10455	5573	2			N	-0-					-0-
12	0		5340	-0-	5340	15795	5340	2			N	-0-					-0-
01	0		4266	-0-	4266	20061	4266	2			N	-0-					-0-
02	24353	X	4292	-0-	-20061	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4540	-0-	-1226	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

11	0		4441	-0-	4441	9439	4441	2			N	-0-					-0-
12	0		3651	-0-	3651	13090	3651	2			N	-0-					-0-
01	0		3631	-0-	3631	16721	3631	2			N	-0-					-0-
02	20332	X	3611	-0-	-16721	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4451	-0-	-540	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4157	-0-	-283	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

11	0		4711	-0-	4711	9976	4711	2			N	-0-					-0-
12	0		4917	-0-	4917	14893	4917	2			N	-0-					-0-
01	0		5400	-0-	5400	20293	5400	2			N	-0-					-0-
02	24677	X	4384	-0-	-20293	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5160	-0-	-110	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4714	-0-	-506	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

11	0		3574	-0-	3574	7232	3574	2			N	-0-					-0-
12	0		3995	-0-	3995	11227	3995	2			N	-0-					-0-
01	0		3248	-0-	3248	14475	3248	2			N	-0-					-0-
02	17202	X	2727	-0-	-14475	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2894	-0-	-1105	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2757	-0-	-1113	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

11	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	2904	3			N	-0-					80
12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	2951	3			N	-0-					80
01	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	3			N	-0-					80
02	2828	X	2757	-0-	-71	-0-	2757	2			N	-0-					80
03	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	3032	2			N	-0-					80
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2888	2	113	9	N	103	173	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2347	-0-	-1349	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

*05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	2003	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4100	2097	2			Y	-0-					-0-
*08	200	N	1993	-0-	1793	5893	1993	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1864	-0-	-1136	4757	1864	2			Y	-0-					-0-
*10	6357	X	1600	-0-	-4757	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
*12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
*01	1984	X	1513	-0-	-471	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
*02	1736	X	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
*03	2418	X	2211	-0-	-207	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

11	0		3374	-0-	3374	18336	3374	3			N	-0-					-0-
12	0		5190	-0-	5190	23526	5190	3			N	-0-					-0-
01	0		4568	-0-	4568	28094	4568	3			N	-0-					-0-
02	31571	X	3477	-0-	-28094	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4178	-0-	-832	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

11	0		531	-0-	531	1062	531	2			N	-0-					-0-
12	0		547	-0-	547	1609	547	2			N	-0-					-0-
01	0		542	-0-	542	2151	542	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	418	-0-	-2151	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

11	0		4371	-0-	4371	9165	4371	2			N	-0-					-0-
12	0		4039	-0-	4039	13204	4039	2			N	-0-					-0-
01	0		4164	-0-	4164	17368	4164	2			N	-0-					-0-
02	21193	X	3825	-0-	-17368	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3722	-0-	3722	7595	3722	2			N	-0-					-0-
12	0		2766	-0-	2766	10361	2766	2			N	-0-					-0-
01	0		3155	-0-	3155	13516	3155	2			N	-0-					-0-
02	16975	X	3459	-0-	-13516	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3137	-0-	-738	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

11	5100	X	4814	-0-	-286	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3773	-0-	-847	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4028	-0-	-1162	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

11	0		3086	-0-	3086	4689	3086	2			N	-0-					-0-
12	0		1688	-0-	1688	6377	1688	2			N	-0-					-0-
01	0		1591	-0-	1591	7968	1591	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1263	-0-	-1537	6431	1263	2			N	-0-					-0-
03	7882	X	1451	-0-	-6431	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1511	-0-	-469	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

11	0		4043	-0-	4043	8260	4043	2			N	-0-					-0-
12	0		4305	-0-	4305	12565	4305	2			N	-0-					-0-
01	0		4238	-0-	4238	16803	4238	2			N	-0-					-0-
02	20451	X	3648	-0-	-16803	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
*04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1820	-0-	-474	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1508	-0-	-712	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

11	0		3056	-0-	3056	6259	3056	2			N	-0-					-0-
12	0		2420	-0-	2420	8679	2420	2			N	-0-					-0-
01	0		3068	-0-	3068	11747	3068	2			N	-0-					-0-
02	13296	X	1549	-0-	-11747	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 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
11	0		6728	-0-	6728	14137	6728	2			N	-0-					-0-
12	0		7612	-0-	7612	21749	7612	2			N	-0-					-0-
01	0		7236	-0-	7236	28985	7236	2			N	-0-					-0-
02	35051	X	6066	-0-	-28985	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7003	-0-	-377	-0-	7003	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
11	0		81	-0-	81	117	81	2			N	-0-					-0-
12	0		180	-0-	180	297	180	2			N	-0-					-0-
01	0		157	-0-	157	454	157	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	-0-	-0-	-454	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
11	0		4245	-0-	4245	5367	4245	2			N	-0-					-0-
12	0		1519	-0-	1519	6886	1519	2			N	-0-					-0-
01	0		1670	-0-	1670	8556	1670	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1975	-0-	-825	7731	1975	2			N	-0-					-0-
*03	9693	X	1962	-0-	-7731	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
*04	2430	X	2037	-0-	-393	-0-	2037	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
11	0		2792	-0-	2792	5736	2792	2			N	-0-					-0-
12	0		3101	-0-	3101	8837	3101	2			N	-0-					-0-
01	0		2746	-0-	2746	11583	2746	2			N	-0-					-0-
02	13950	X	2367	-0-	-11583	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2348	-0-	-652	-0-	2348	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
11	0		4450	-0-	4450	7866	4450	2			N	-0-					-0-
12	0		3084	-0-	3084	10950	3084	2			N	-0-					-0-
01	0		3691	-0-	3691	14641	3691	2			N	-0-					-0-
02	15574	X	933	-0-	-14641	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1665	-0-	-2923	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	2013	-0-	-2427	-0-	2013	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
11	0		9042	-0-	9042	18427	9042	2			N	-0-					-0-
12	0		9372	-0-	9372	27799	9372	2			N	-0-					-0-
01	0		9113	-0-	9113	36912	9113	2			N	-0-					-0-
02	45113	X	8201	-0-	-36912	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2467	-0-	-53	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		-0-	-0-	-0-	2465					N	-0-					-0-
12	0		265	-0-	265	2730	265	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-					-0-
02	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	563	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

11	0		4097	-0-	4097	9390	4097	2			N	-0-					-0-
12	0		2494	-0-	2494	11884	2494	2			N	-0-					-0-
01	0		2242	-0-	2242	14126	2242	2			N	-0-					-0-
02	15672	X	1546	-0-	-14126	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3573	-0-	-922	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3479	-0-	-631	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

11	0		2157	-0-	2157	4817	2157	2			N	-0-					-0-
12	0		2516	-0-	2516	7333	2516	2			N	-0-					-0-
01	0		2733	-0-	2733	10066	2733	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2171	-0-	-629	9437	2171	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2646	-0-	-454	8983	2646	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2446	-0-	-554	8429	2446	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

11	3570	X	3557	-0-	-13	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3106	-0-	-464	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

11	0		6885	-0-	6885	13680	6885	2			N	-0-					-0-
12	0		5749	-0-	5749	19429	5749	2			N	-0-					-0-
01	0		6206	-0-	6206	25635	6206	2			N	-0-					-0-
02	29806	X	4171	-0-	-25635	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4960	-0-	-2170	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5562	-0-	-1338	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

11	1890	X	954	-0-	-936	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	785	-0-	-955	-0-	785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 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
11	0		3853	-0-	3853	7697	3853	2			N	-0-					-0-
12	0		3903	-0-	3903	11600	3903	2			N	-0-					-0-
01	0		3722	-0-	3722	15322	3722	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1474	-0-	-1326	13996	1474	2			N	-0-					-0-
03	15384	X	1388	-0-	-13996	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1613	-0-	-517	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

11	14B2 EXT		10098	-0-	10098	18005	10098	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4361	-0-	4361	22366	4361	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3730	-0-	3730	26096	3730	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1737	-0-	1737	27833	1737	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2758	-0-	2758	30591	2758	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2700	-0-	2700	33291	2700	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

11	0		2569	-0-	2569	5140	2569	2			N	-0-					-0-
12	0		2637	-0-	2637	7777	2637	2			N	-0-					-0-
01	0		2728	-0-	2728	10505	2728	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2558	-0-	-242	10263	2558	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2803	-0-	-297	9966	2803	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2795	-0-	-205	9761	2795	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

11	0		4738	-0-	4738	9657	4738	2			N	-0-					-0-
12	0		4829	-0-	4829	14486	4829	2			N	-0-					-0-
01	0		4839	-0-	4839	19325	4839	2			N	-0-					-0-
02	23624	X	4299	-0-	-19325	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4513	-0-	-227	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

11	0		7841	-0-	7841	15878	7841	2			N	-0-					-0-
12	0		6588	-0-	6588	22466	6588	2			N	-0-					-0-
01	0		8254	-0-	8254	30720	8254	2			N	-0-					-0-
02	38048	X	7328	-0-	-30720	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7960	-0-	-131	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7580	-0-	-400	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5527	-0-	5527	11568	5527	2			N	-0-					-0-
12	0		5685	-0-	5685	17253	5685	2			N	-0-					-0-
01	0		5775	-0-	5775	23028	5775	2			N	-0-					-0-
02	28147	X	5119	-0-	-23028	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5877	-0-	-168	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2678	-0-	2678	5958	2678	2			N	-0-					-0-
12	0		2842	-0-	2842	8800	2842	2			N	-0-					-0-
01	0		3041	-0-	3041	11841	3041	2			N	-0-					-0-
02	14565	X	2724	-0-	-11841	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					12
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					12
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					12
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					12
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					12
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1971	2	20	9	N	18					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3210	X	1608	-0-	-1602	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2413	-0-	-587	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 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
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	2744	X	1854	-0-	-890	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2506	2	4	9	N	4					4
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					4

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
*05	9052	X	8558	-0-	-494	-0-	8558	2			Y	-0-					25
*06	DLQ G-10		8135	-0-	8135	8135	8135	2			Y	-0-					25
*07	DLQ G-10		4827	-0-	4827	12962	4827	2			Y	-0-					25
*08	18931	X	5969	-0-	-12962	-0-	5969	2			Y	-0-					25
*09	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			Y	-0-					25
*10	8556	X	7455	-0-	-1101	-0-	7455	2			Y	-0-					25
*11	8130	X	6849	-0-	-1281	-0-	6849	2			Y	-0-					25
*12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					25
*01	6262	X	4399	-0-	-1863	-0-	4399	2			Y	-0-					25
*02	5656	X	2090	-0-	-3566	-0-	2090	2			Y	-0-					25
*03	7440	X	6697	-0-	-743	-0-	6697	2			Y	-0-					25
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			Y	-0-					25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			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
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	12355	-0-	9555	9555	12355	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2021	-0-	-1079	8476	2021	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1802	-0-	-1198	7278	1802	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 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
11	2880	X	1156	-0-	-1724	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2059	-0-	-917	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2103	-0-	-811	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1362	-0-	-678	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	6745	-0-	-881	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7173	-0-	-453	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7427	-0-	-1005	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7220	-0-	-700	-0-	7220	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

11	6060	X	5140	-0-	-920	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	4963	-0-	-1299	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5761	-0-	-501	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	4678	-0-	-978	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
03	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	0		1603	-0-	1603	4304	1603	2			N	-0-					-0-
12	0		2298	-0-	2298	6602	2298	2			N	-0-					-0-
01	0		1529	-0-	1529	8131	1529	2			N	-0-					-0-
02	10105	X	1974	-0-	-8131	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 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
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	3611	-0-	-2717	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5644	-0-	-1362	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4047	-0-	-2733	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3219	-0-	3219	6812	3219	2			N	-0-					-0-
12	0		3639	-0-	3639	10451	3639	2			N	-0-					-0-
01	0		3621	-0-	3621	14072	3621	2			N	-0-					-0-
02	17078	X	3006	-0-	-14072	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	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
11	0		2752	-0-	2752	5400	2752	2			N	-0-					-0-
12	0		2589	-0-	2589	7989	2589	2			N	-0-					-0-
01	0		3100	-0-	3100	11089	3100	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2983	-0-	183	11272	2983	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1723	-0-	-1377	9895	1723	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2571	-0-	-429	9466	2571	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
11	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4640	-0-	-484	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4953	-0-	-627	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4744	-0-	-656	-0-	4744	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	721					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
11	0		7808	-0-	7808	26379	7808	3			N	-0-					-0-
12	0		8100	-0-	8100	34479	8100	3			N	-0-					-0-
01	0		7361	-0-	7361	41840	7361	3			N	-0-					-0-
02	47802	X	5962	-0-	-41840	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
04	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			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
11	0		4413	-0-	4413	9839	4413	2			N	-0-					-0-
12	0		3638	-0-	3638	13477	3638	2			N	-0-					-0-
01	0		1842	-0-	1842	15319	1842	2			N	-0-					-0-
02	15319	X	-0-	-0-	-15319	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		8721	-0-	8721	17173	8721	2			N	-0-					-0-
12	0		8156	-0-	8156	25329	8156	2			N	-0-					-0-
01	0		8827	-0-	8827	34156	8827	2			N	-0-					-0-
02	41924	X	7768	-0-	-34156	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
*03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
*04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2953	-0-	2953	5719	304	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2875	-0-	-225	5494	304	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2413	-0-	-687	4807	2413	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2202	-0-	-598	4209	267	1	1935	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2573	-0-	-527	3682	299	1	2274	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2423	-0-	-577	3105	313	1	2110	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
11	0		3223	-0-	3223	6250	296	1	2927	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3594	-0-	494	6744	296	1	3298	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2893	-0-	-207	6537	2893	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2075	-0-	-725	5812	293	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	8236	X	2424	-0-	-5812	-0-	321	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2175	-0-	-45	-0-	287	1	1888	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
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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 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
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3			N	-0-					-0-
01	4636	X	4001	-0-	-635	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			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
11	0		4678	-0-	4678	11006	4678	3			N	-0-					-0-
12	0		2996	-0-	2996	14002	2996	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	14002					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	11202					N	-0-					-0-
03	11202	X	-0-	-0-	-11202	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	4080	X	3940	-0-	-140	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3572	-0-	-538	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2448	-0-	2448	5088	2448	2			N	-0-					-0-
12	0		905	-0-	905	5993	905	2			N	-0-					-0-
01	0		1887	-0-	1887	7880	1887	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2056	-0-	-744	7136	2056	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2275	-0-	-825	6311	2275	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2189	-0-	-811	5500	2189	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-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	9083	X	8336	-0-	-747	-0-	8336	2			Y	-0-					25
*06	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	8376	2			Y	-0-					25
*07	DLQ G-10		8549	-0-	8549	16925	8549	2			Y	-0-					25
*08	DLQ G-10		8919	-0-	8919	25844	8919	2			Y	-0-					25
*09	34243	X	8399	-0-	-25844	-0-	8399	2			Y	-0-					25
*10	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			Y	-0-					25
*11	8640	X	7808	-0-	-832	-0-	7808	2			Y	-0-					25
*12	8928	X	7377	-0-	-1551	-0-	7377	2			Y	-0-					25
*01	8928	X	7793	-0-	-1135	-0-	7793	2			Y	-0-					25
*02	7840	X	-0-	-0-	-7840	-0-					Y	-0-					25
*03	8773	X	7235	-0-	-1538	-0-	7235	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	7800	X	6888	-0-	-912	-0-	6840	2	48	9	Y	44	42	1			2

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
*05	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1772	2			Y	-0-					39
*06	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	1735	2			Y	-0-					39
*07	DLQ G-10		1880	-0-	1880	3615	1880	2			Y	-0-					39
*08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	5377	1762	2			Y	-0-					39
*09	2700	N	1665	-0-	-1035	4342	1665	2			Y	-0-					39
*10	3100	N	1583	-0-	-1517	2825	1583	2			Y	-0-					39
*11	3000	N	1143	-0-	-1857	968	1143	2			Y	-0-					39
*12	2527	N	1559	-0-	-968	-0-	1559	2			Y	-0-					39
*01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	2			Y	-0-	37	1			2
04	3000	N	3136	-0-	136	317	3067	2	69	9	Y	63	62	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2405	-0-	2405	4716	2405	2			N	-0-					-0-
12	0		2216	-0-	2216	6932	2216	2			N	-0-					-0-
01	0		2433	-0-	2433	9365	2433	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2031	-0-	-769	8596	2031	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2534	-0-	-566	8030	2534	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2496	-0-	-504	7526	2496	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
11	2850	X	2602	-0-	-248	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			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
11	0		5031	-0-	5031	10292	5031	2			N	-0-					-0-
12	0		5019	-0-	5019	15311	5019	2			N	-0-					-0-
01	0		5008	-0-	5008	20319	5008	2			N	-0-					-0-
02	24474	X	4155	-0-	-20319	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3200	-0-	-1698	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2228	-0-	-2512	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2510	-0-	-290	40	2510	2			N	-0-					-0-
03	1748	N	1708	-0-	-40	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3283	-0-	3283	8656	3283	2			N	-0-					-0-
12	0		3711	-0-	3711	12367	3711	2			N	-0-					-0-
01	0		2791	-0-	2791	15158	2791	2			N	-0-					-0-
02	18212	X	3054	-0-	-15158	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1900	-0-	-980	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2434	-0-	2434	5067	2434	2			N	-0-					-0-
12	0		2489	-0-	2489	7556	2489	2			N	-0-					-0-
01	0		2481	-0-	2481	10037	2481	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2226	-0-	-574	9463	2226	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2401	-0-	-699	8764	2401	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2263	-0-	-737	8027	2263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1104	-0-	1104	2256	1104	2			N	-0-					-0-
12	0		1088	-0-	1088	3344	1088	2			N	-0-					-0-
01	0		1092	-0-	1092	4436	1092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	863	-0-	-1937	2499	863	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1022	-0-	-2078	421	1022	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1023	-0-	-421	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3250	-0-	3250	6374	3250	2			N	-0-					-0-
12	0		3163	-0-	3163	9537	3163	2			N	-0-					-0-
01	0		3285	-0-	3285	12822	3285	2			N	-0-					-0-
02	15455	X	2633	-0-	-12822	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3197	-0-	-151	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4690	-0-	4690	9578	4690	2			N	-0-					-0-
12	0		4807	-0-	4807	14385	4807	2			N	-0-					-0-
01	0		4876	-0-	4876	19261	4876	2			N	-0-					-0-
02	23595	X	4334	-0-	-19261	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4651	-0-	-59	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

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
11	0		434	-0-	434	1338	434	2			N	-0-					-0-
12	0		666	-0-	666	2004	666	2			N	-0-					-0-
01	0		352	-0-	352	2356	352	2			N	-0-					-0-
02	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 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
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2234	-0-	-818	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1525	-0-	-1606	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1713	-0-	-1197	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 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
11	0		779	-0-	779	2267	779	2			N	-0-					-0-
12	0		429	-0-	429	2696	429	2			N	-0-					-0-
01	0		537	-0-	537	3233	537	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	303	-0-	-2497	736	303	2			N	-0-					-0-
03	1501	N	765	-0-	-736	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 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
11	0		2623	-0-	2623	5340	2623	3			N	-0-					-0-
12	0		2743	-0-	2743	8083	2743	3			N	-0-					-0-
01	0		2618	-0-	2618	10701	2618	3			N	-0-					-0-
02	12647	X	1946	-0-	-10701	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1632	-0-	-1096	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1832	-0-	-808	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
*03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

11	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1830	-0-	-578	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2224	-0-	-876	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2207	-0-	-553	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

11	0		4233	-0-	4233	8986	4233	2			N	-0-					-0-
12	0		4052	-0-	4052	13038	4052	2			N	-0-					-0-
01	0		4879	-0-	4879	17917	4879	2			N	-0-					-0-
02	22298	X	4381	-0-	-17917	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4515	-0-	-195	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

11	0		3054	-0-	3054	8166	3054	2			N	-0-					-0-
12	0		2565	-0-	2565	10731	2565	2			N	-0-					-0-
01	0		2772	-0-	2772	13503	2772	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	2261	-0-	-13503	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3353	-0-	-460	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 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
11	0		2020	-0-	2020	6369	2020	3			N	-0-					-0-
12	0		1632	-0-	1632	8001	1632	3			N	-0-					-0-
01	0		1592	-0-	1592	9593	1592	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	694	-0-	-2106	7487	694	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	614	-0-	-2486	5001	614	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	477	-0-	-2523	2478	477	2			N	-0-					-0-

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
11	0		4856	-0-	4856	10097	4856	2			N	-0-					-0-
12	0		4697	-0-	4697	14794	4697	2			N	-0-					-0-
01	0		4844	-0-	4844	19638	4844	2			N	-0-					-0-
02	24150	X	4512	-0-	-19638	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
*03	5239	X	4989	-0-	-250	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
*04	4860	X	4774	-0-	-86	-0-	4774	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
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	240	1	2135	3	N	-0-					23
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	240	1	2178	3	N	-0-					23
01	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					23
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	224	1	1849	2	N	-0-					23
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	248	1	1709	2	N	-0-					23
04	2040	N	1982	-0-	-58	-0-	240	1	1719	2	N	21					44
							23	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4692	-0-	4692	9716	4692	2			N	-0-					-0-
12	0		5952	-0-	5952	15668	5952	2			N	-0-					-0-
01	0		5856	-0-	5856	21524	5856	2			N	-0-					-0-
02	26788	X	5264	-0-	-21524	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5115	-0-	-45	-0-	5115	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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-	122	1			65
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3605	2	10	9	N	9					74
*11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3536	2	9	9	N	8					82
*12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3868	2	10	9	N	9					91
*01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3795	2	11	9	N	10					101
*02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3428	2	11	9	N	10					111
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-	95	1			16
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	240	1	3438	2	N	-0-					16

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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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
11	0		7998	-0-	7998	16251	7998	2			N	-0-					-0-
12	0		8045	-0-	8045	24296	8045	2			N	-0-					-0-
01	0		7715	-0-	7715	32011	7715	2			N	-0-					-0-
02	38247	X	6236	-0-	-32011	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7073	-0-	-1204	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6960	-0-	-1050	-0-	6960	2			N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	337					N	-0-					-0-
12	0		206	-0-	206	543	206	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	543					N	-0-					-0-
02	543	N	-0-	-0-	-543	-0-					N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	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
11	0		2163	-0-	2163	4619	2163	2			N	-0-					-0-
12	0		2091	-0-	2091	6710	2091	2			N	-0-					-0-
01	0		2329	-0-	2329	9039	2329	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1905	-0-	-895	8144	1905	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5044					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2044					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		7870	-0-	7870	15764	7870	2			N	-0-					-0-
12	0		7868	-0-	7868	23632	7868	2			N	-0-					-0-
01	0		7785	-0-	7785	31417	7785	2			N	-0-					-0-
02	38273	X	6856	-0-	-31417	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6733	-0-	-1389	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	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
11	0		1931	-0-	1931	3733	1931	2			N	-0-					-0-
12	0		1536	-0-	1536	5269	1536	2			N	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	5603	334	2			N	-0-					-0-
02	5603	X	-0-	-0-	-5603	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	X	949	-0-	-971	-0-	949	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
11	0		2658	-0-	2658	5537	2658	2			N	-0-					-0-
12	0		2611	-0-	2611	8148	2611	2			N	-0-					-0-
01	11150	X	3002	-0-	-8148	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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
11	0		3558	-0-	3558	7379	3558	2			N	-0-					-0-
12	0		3375	-0-	3375	10754	3375	2			N	-0-					-0-
01	14372	X	3618	-0-	-10754	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2779	-0-	-273	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2275	-0-	-1476	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2322	-0-	-1248	-0-	2322	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
11	0		124	-0-	124	254	124	2			N	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	374	120	2			N	-0-					-0-
01	575	N	201	-0-	-374	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5200	-0-	5200	10680	5200	2			N	-0-					-0-
12	0		5400	-0-	5400	16080	5400	2			N	-0-					-0-
01	0		5402	-0-	5402	21482	5402	2			N	-0-					-0-
02	26119	X	4637	-0-	-21482	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5181	-0-	-39	-0-	5181	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
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 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
11	0		3073	-0-	3073	6818	3073	2			N	-0-					-0-
12	0		3707	-0-	3707	10525	3707	2			N	-0-					-0-
01	0		3761	-0-	3761	14286	3761	2			N	-0-					-0-
02	17203	X	2917	-0-	-14286	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*03	3751	X	3273	-0-	-478	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*04	3630	X	3168	-0-	-462	-0-	3168	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		5450	-0-	5450	10242	5450	2			N	-0-					-0-
12	0		4190	-0-	4190	14432	4190	2			N	-0-					-0-
01	0		5396	-0-	5396	19828	5396	2			N	-0-					-0-
02	24497	X	4669	-0-	-19828	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5462	-0-	-180	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3329	-0-	-174	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

11	5010	X	4114	-0-	-896	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4245	-0-	-932	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	2921	-0-	-2318	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	2183	-0-	-2549	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2755	-0-	-2143	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2434	-0-	-1676	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

11	0		1908	-0-	1908	3724	1908	2			N	-0-					-0-
12	0		803	-0-	803	4527	803	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1441	-0-	-1659	2868	1441	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1504	-0-	-1296	1572	1504	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1584	-0-	-1516	56	1584	2			N	-0-					-0-
04	1282	N	1226	-0-	-56	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

11	0		2920	-0-	2920	6175	2920	2			N	-0-					-0-
12	0		3015	-0-	3015	9190	3015	2			N	-0-					-0-
01	0		3260	-0-	3260	12450	3260	2			N	-0-					-0-
02	14999	X	2549	-0-	-12450	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

11	0		4411	-0-	4411	9013	4411	2			N	-0-					-0-
12	0		4765	-0-	4765	13778	4765	2			N	-0-					-0-
01	0		4360	-0-	4360	18138	4360	2			N	-0-					-0-
02	21928	X	3790	-0-	-18138	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3496	-0-	-404	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		4192	-0-	4192	9279	4192	2			N	-0-					-0-
12	0		4416	-0-	4416	13695	4416	2			N	-0-					-0-
01	0		4455	-0-	4455	18150	4455	2			N	-0-					-0-
02	20871	X	2721	-0-	-18150	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2986	-0-	-796	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2816	-0-	-844	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

*05	4712	X	4088	-0-	-624	-0-	4088	2			Y	-0-					62
*06	DLQ G-10		4045	-0-	4045	4045	4045	2			Y	-0-					62
*07	DLQ G-10		4567	-0-	4567	8612	4567	2			Y	-0-					62
*08	DLQ G-10		4450	-0-	4450	13062	4450	2			Y	-0-					62
*09	13945	X	883	-0-	-13062	-0-	883	2			Y	-0-					62
*10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					62
*11	4410	X	1687	-0-	-2723	-0-	1687	2			Y	-0-					62
*12	4557	X	787	-0-	-3770	-0-	787	2			Y	-0-					62
*01	4464	X	1263	-0-	-3201	-0-	1263	2			Y	-0-					62
*02	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	1	50	1			13
*03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4850	2	53	9	Y	48	50	1			11
04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					11

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

*05	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2812	-0-	2812	2812	2812	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2803	-0-	2803	5615	2803	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2827	-0-	2827	8442	2827	2			Y	-0-					-0-
*09	9175	X	733	-0-	-8442	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*10	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
*11	2820	X	409	-0-	-2411	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
*01	2821	X	581	-0-	-2240	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
*02	672	X	144	-0-	-528	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

11	3660	X	3064	-0-	-596	-0-	3064	3			N	-0-					6
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					6
01	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	3014	3			N	-0-					6
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					6
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					6
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	3210	X	2663	-0-	-547	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2963	-0-	-478	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2673	-0-	-435	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

*05	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		6711	-0-	6711	6711	6711	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		6918	-0-	6918	13629	6918	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		6786	-0-	6786	20415	6786	2			Y	-0-					-0-
*09	26867	X	6452	-0-	-20415	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
*11	6720	X	6176	-0-	-544	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
*12	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	6245	2			Y	-0-					-0-
*01	6789	X	6155	-0-	-634	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
*02	6048	X	5716	-0-	-332	-0-	5716	2			Y	-0-					-0-
*03	6541	X	6311	-0-	-230	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	6086	-0-	-94	-0-	6086	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

11	6570	X	6194	-0-	-376	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6350	-0-	-377	-0-	6350	3			Y	-0-					-0-
01	0		6076	-0-	6076	6076	6076	3			Y	-0-					-0-
02	11841	X	5765	-0-	-6076	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
03	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5965	-0-	-215	-0-	5965	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

11	0		3901	-0-	3901	8606	3901	2			N	-0-					-0-
12	0		3919	-0-	3919	12525	3919	2			N	-0-					-0-
01	0		3513	-0-	3513	16038	3513	2			N	-0-					-0-
02	19212	X	3174	-0-	-16038	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	79	1			4

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
11	5610	X	5177	-0-	-433	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5261	-0-	-598	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4945	-0-	-347	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5001	-0-	-734	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2			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
11	0		2845	-0-	2845	5799	2845	2			N	-0-					-0-
12	0		2751	-0-	2751	8550	2751	2			N	-0-					-0-
01	0		2921	-0-	2921	11471	2921	2			N	-0-					-0-
02	14052	X	2581	-0-	-11471	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2585	-0-	-265	-0-	2585	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	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*03	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2186	-0-	-364	-0-	2186	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
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		-0-	-0-	-0-	13267					N	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	13340	73	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	13340					N	-0-					-0-
02	13340	X	-0-	-0-	-13340	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	2			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
11	0		4157	-0-	4157	8606	4157	2			N	-0-					-0-
12	0		4053	-0-	4053	12659	4053	2			N	-0-					-0-
01	0		3202	-0-	3202	15861	3202	2			N	-0-					-0-
02	17715	X	1854	-0-	-15861	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	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
11	0		3403	-0-	3403	6452	3403	2			N	-0-					-0-
12	0		3306	-0-	3306	9758	3306	2			N	-0-					-0-
01	0		2597	-0-	2597	12355	2597	2			N	-0-					-0-
02	14646	X	2291	-0-	-12355	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-

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
*05	8215	X	7877	-0-	-338	-0-	7877	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		7560	-0-	7560	7560	7560	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		7373	-0-	7373	14933	7373	2			Y	-0-					-0-
*08	22626	X	7693	-0-	-14933	-0-	7693	2			Y	-0-					-0-
*09	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
*10	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
*11	7560	X	7315	-0-	-245	-0-	7315	2			Y	-0-					-0-
*12	7688	X	7484	-0-	-204	-0-	7484	2			Y	-0-					-0-
*01	7688	X	7442	-0-	-246	-0-	7442	2			Y	-0-					-0-
*02	6888	X	6720	-0-	-168	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
*03	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	7148	-0-	-172	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-

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
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
*03	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	2197	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
11	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
12	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	9059	-0-	-334	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8125	-0-	-359	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
*03	9393	X	8600	-0-	-793	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4057	-0-	4057	8815	4057	2			N	-0-					-0-
12	0		4674	-0-	4674	13489	4674	2			N	-0-					-0-
01	0		4201	-0-	4201	17690	4201	2			N	-0-					-0-
02	21478	X	3788	-0-	-17690	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

11	0		10237	-0-	10237	20866	10237	2			N	-0-					-0-
12	0		10319	-0-	10319	31185	10319	2			N	-0-					-0-
01	0		10052	-0-	10052	41237	10052	2			N	-0-					-0-
02	50004	X	8767	-0-	-41237	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9368	-0-	-1265	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8612	-0-	-1618	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

11	0		6438	-0-	6438	13265	6438	2			N	-0-					-0-
12	0		6347	-0-	6347	19612	6347	2			N	-0-					-0-
01	0		6399	-0-	6399	26011	6399	2			N	-0-					-0-
02	31813	X	5802	-0-	-26011	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6402	-0-	-418	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5544	-0-	-906	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

11	0		9552	-0-	9552	19618	9552	2			N	-0-					-0-
12	0		9813	-0-	9813	29431	9813	2			N	-0-					-0-
01	0		9358	-0-	9358	38789	9358	2			N	-0-					-0-
02	47266	X	8477	-0-	-38789	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9262	-0-	-813	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7794	-0-	-1746	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

11	0		5312	-0-	5312	10785	5312	2			N	-0-					-0-
12	0		4710	-0-	4710	15495	4710	2			N	-0-					-0-
01	0		5296	-0-	5296	20791	5296	2			N	-0-					-0-
02	25636	X	4845	-0-	-20791	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5419	-0-	-68	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5236	-0-	-74	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

11	5910	X	5704	-0-	-206	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5179	-0-	-141	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5213	-0-	-637	-0-	5213	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

11	0		5219	-0-	5219	10566	5219	2			N	-0-					-0-
12	0		5020	-0-	5020	15586	5020	2			N	-0-					-0-
01	0		5244	-0-	5244	20830	5244	2			N	-0-					-0-
02	25738	X	4908	-0-	-20830	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5133	-0-	-87	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4718	-0-	4718	9563	4718	2			N	-0-					-0-
12	0		4688	-0-	4688	14251	4688	2			N	-0-					-0-
01	0		5261	-0-	5261	19512	5261	2			N	-0-					-0-
02	24067	X	4555	-0-	-19512	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4751	-0-	-169	-0-	4751	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
11	0		3910	-0-	3910	8242	3910	2			N	-0-					-0-
12	0		4010	-0-	4010	12252	4010	2			N	-0-					-0-
01	0		4291	-0-	4291	16543	4291	2			N	-0-					-0-
02	20436	X	3893	-0-	-16543	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3875	-0-	-265	-0-	3875	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
11	0		3877	-0-	3877	8736	3877	2			N	-0-					-0-
12	0		3294	-0-	3294	12030	3294	2			N	-0-					-0-
01	0		3355	-0-	3355	15385	3355	2			N	-0-					-0-
02	17877	X	2492	-0-	-15385	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3398	-0-	-663	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3294	-0-	-576	-0-	3294	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
11	0		865	-0-	865	1636	865	2			N	-0-					-0-
12	0		1408	-0-	1408	3044	1408	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1724	-0-	-1376	1668	1724	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1311	-0-	-1489	179	1311	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1615	-0-	-179	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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
11	0		4797	-0-	4797	9506	4797	2			N	-0-					-0-
12	0		4735	-0-	4735	14241	4735	2			N	-0-					-0-
01	0		4610	-0-	4610	18851	4610	2			N	-0-					-0-
02	22052	X	3201	-0-	-18851	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4455	-0-	-345	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4369	-0-	4369	8883	4369	2			N	-0-					-0-
12	0		4385	-0-	4385	13268	4385	2			N	-0-					-0-
01	0		4472	-0-	4472	17740	4472	2			N	-0-					-0-
02	21681	X	3941	-0-	-17740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3345	-0-	-1181	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3432	-0-	-948	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4645	-0-	4645	9814	4645	2			N	-0-					-0-
12	0		3954	-0-	3954	13768	3954	2			N	-0-					-0-
01	0		4894	-0-	4894	18662	4894	2			N	-0-					-0-
02	22987	X	4325	-0-	-18662	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4788	-0-	-389	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4131	-0-	4131	8267	4131	2			N	-0-					-0-
12	0		4114	-0-	4114	12381	4114	2			N	-0-					-0-
01	0		4132	-0-	4132	16513	4132	2			N	-0-					-0-
02	20319	X	3806	-0-	-16513	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4100	-0-	-178	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3336	-0-	3336	7592	3336	2			N	-0-					-0-
12	0		3094	-0-	3094	10686	3094	2			N	-0-					-0-
01	0		3377	-0-	3377	14063	3377	2			N	-0-					-0-
02	16527	X	2464	-0-	-14063	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4091	-0-	4091	7202	540	1	3551	2	N	-0-					-0-
12	9981	X	2779	-0-	-7202	-0-	540	1	2239	2	N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3147	-0-	347	347	3147	2			N	-0-					-0-
*03	4259	X	3912	-0-	-347	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3669	-0-	3669	7611	3669	2			N	-0-					-0-
12	0		3903	-0-	3903	11514	3903	2			N	-0-					-0-
01	0		4257	-0-	4257	15771	4257	2			N	-0-					-0-
02	19443	X	3672	-0-	-15771	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3885	-0-	3885	7753	3885	2			N	-0-					-0-
12	0		3707	-0-	3707	11460	3707	2			N	-0-					-0-
01	0		3844	-0-	3844	15304	3844	2			N	-0-					-0-
02	18563	X	3259	-0-	-15304	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3582	-0-	-107	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 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
11	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4464	-0-	-310	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

11	0		5711	-0-	5711	11418	5711	2			N	-0-					-0-
12	0		5834	-0-	5834	17252	5834	2			N	-0-					-0-
01	0		5800	-0-	5800	23052	5800	2			N	-0-					-0-
02	28377	X	5325	-0-	-23052	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

11	0		2847	-0-	2847	5755	2847	2			N	-0-					-0-
12	0		2796	-0-	2796	8551	2796	2			N	-0-					-0-
01	0		2715	-0-	2715	11266	2715	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2384	-0-	-416	10850	2384	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2817	-0-	-283	10567	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2685	-0-	-315	10252	2685	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

11	7290	X	6627	-0-	-663	-0-	6627	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6569	-0-	-964	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6692	-0-	-841	-0-	6692	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	6462	-0-	-174	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6667	-0-	-711	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	0		1848	-0-	1848	3929	1848	2			N	-0-					-0-
12	0		2117	-0-	2117	6046	2117	2			N	-0-					-0-
01	0		1765	-0-	1765	7811	1765	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1439	-0-	-1361	6450	1439	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1516	-0-	-1584	4866	1516	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1570	-0-	-1430	3436	1570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3646 -0-	3646	7438	3646	2			N	-0-					-0-
12			0	3700 -0-	3700	11138	3700	2			N	-0-					-0-
01			0	3649 -0-	3649	14787	3649	2			N	-0-					-0-
02	17676	X	2889	-0-	-14787	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3392	-0-	-268	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	2575 -0-	2575	5467	2575	2			N	-0-					-0-
12			0	1859 -0-	1859	7326	1859	2			N	-0-					-0-
01			0	2243 -0-	2243	9569	2243	2			N	-0-					-0-
02	11140	X	1571	-0-	-9569	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1729	-0-	-791	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	603 -0-	603	1154	603	2			N	-0-					-0-
12			0	1016 -0-	1016	2170	1016	2			N	-0-					-0-
01			0	182 -0-	182	2352	182	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	953	-0-	-1847	505	953	2			N	-0-					-0-
03	1642	N	1137	-0-	-505	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3862 -0-	3862	7633	3862	2			N	-0-					-0-
12			0	3978 -0-	3978	11611	3978	2			N	-0-					-0-
01			0	4428 -0-	4428	16039	4428	2			N	-0-					-0-
02	20068	X	4029	-0-	-16039	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-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
11	14B2 EXT		2136	-0-	2136	11645	2136	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1952	-0-	1952	13597	1952	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1847	-0-	1847	15444	1847	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1900	-0-	1900	17344	1900	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2043	-0-	2043	19387	2043	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		1997	-0-	1997	21384	1997	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6218	-0-	6218	13195	6218	2			N	-0-					-0-
12	0		5814	-0-	5814	19009	5814	2			N	-0-					-0-
01	0		6657	-0-	6657	25666	6657	2			N	-0-					-0-
02	31347	X	5681	-0-	-25666	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	0		5903	-0-	5903	11984	5903	2			N	-0-					-0-
12	0		5959	-0-	5959	17943	5959	2			N	-0-					-0-
01	0		6173	-0-	6173	24116	6173	2			N	-0-					-0-
02	29268	X	5152	-0-	-24116	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	5539	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	0		7056	-0-	7056	14390	7056	2			N	-0-					-0-
12	0		7197	-0-	7197	21587	7197	2			N	-0-					-0-
01	0		7176	-0-	7176	28763	7176	2			N	-0-					-0-
02	35276	X	6513	-0-	-28763	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7264	-0-	-83	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6912	-0-	-138	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	0		5747	-0-	5747	11565	5747	2			N	-0-					-0-
12	0		5499	-0-	5499	17064	5499	2			N	-0-					-0-
01	0		3967	-0-	3967	21031	3967	2			N	-0-					-0-
02	23879	X	2848	-0-	-21031	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4782	-0-	-1077	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4760	-0-	-910	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

11	0		5362	-0-	5362	10878	5362	2			N	-0-					-0-
12	0		5550	-0-	5550	16428	5550	2			N	-0-					-0-
01	0		5603	-0-	5603	22031	5603	2			N	-0-					-0-
02	27055	X	5024	-0-	-22031	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5483	-0-	-66	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

11	0		6447	-0-	6447	13084	6447	2			N	-0-					-0-
12	0		6585	-0-	6585	19669	6585	2			N	-0-					-0-
01	0		6448	-0-	6448	26117	6448	2			N	-0-					-0-
*02	31744	X	5627	-0-	-26117	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
*03	6665	X	6270	-0-	-395	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
*04	6450	X	5953	-0-	-497	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2614	-0-	2614	5974	2614	2			N	-0-					-0-
12	0		3291	-0-	3291	9265	3291	2			N	-0-					-0-
01	0		3465	-0-	3465	12730	3465	2			N	-0-					-0-
02	16002	X	3272	-0-	-12730	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
*04	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

11	0		3536	-0-	3536	6921	3536	2			N	-0-					-0-
12	0		2996	-0-	2996	9917	2996	2			N	-0-					-0-
01	0		2653	-0-	2653	12570	2653	2			N	-0-					-0-
02	15391	X	2821	-0-	-12570	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*03	3658	X	3254	-0-	-404	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*04	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

11	0		3926	-0-	3926	8043	3926	2			N	-0-					-0-
12	0		4057	-0-	4057	12100	4057	2			N	-0-					-0-
01	0		4043	-0-	4043	16143	4043	2			N	-0-					-0-
02	19708	X	3565	-0-	-16143	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4001	-0-	-122	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3846	-0-	-84	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	639	-0-	-1128	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	634	-0-	-686	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

11	0		4585	-0-	4585	9492	4585	2			N	-0-					-0-
12	0		5203	-0-	5203	14695	5203	2			N	-0-					-0-
01	0		6206	-0-	6206	20901	6206	2			N	-0-					-0-
02	26710	X	5809	-0-	-20901	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

11	0		2890	-0-	2890	5810	2890	2			N	-0-					-0-
12	0		3715	-0-	3715	9525	3715	2			N	-0-					-0-
01	0		3413	-0-	3413	12938	3413	2			N	-0-					-0-
02	15668	X	2730	-0-	-12938	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
*03	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
*04	3600	X	2891	-0-	-709	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	618	-0-	618	618	618	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		8725	-0-	8725	17857	8725	2			N	-0-					-0-
12	0		9063	-0-	9063	26920	9063	2			N	-0-					-0-
01	0		8868	-0-	8868	35788	8868	2			N	-0-					-0-
02	43776	X	7988	-0-	-35788	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8905	-0-	-240	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8539	-0-	-221	-0-	8539	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

11	0		5801	-0-	5801	11888	5801	2			N	-0-					-0-
12	0		5957	-0-	5957	17845	5957	2			N	-0-					-0-
01	0		5983	-0-	5983	23828	5983	2			N	-0-					-0-
02	29152	X	5324	-0-	-23828	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5794	-0-	-282	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5215	-0-	-575	-0-	5215	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

11	0		3768	-0-	3768	7683	3768	2			N	-0-					-0-
12	0		3892	-0-	3892	11575	3892	2			N	-0-					-0-
01	0		3840	-0-	3840	15415	3840	2			N	-0-					-0-
02	18960	X	3545	-0-	-15415	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3901	-0-	-5	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

11	0		6551	-0-	6551	13406	6551	2			N	-0-					-0-
12	0		6585	-0-	6585	19991	6585	2			N	-0-					-0-
01	0		6681	-0-	6681	26672	6681	2			N	-0-					-0-
02	32598	X	5926	-0-	-26672	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6375	-0-	-476	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6015	-0-	-525	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

*06	6660	X	6300	-0-	-360	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
*07	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
*08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
*09	6360	X	6225	-0-	-135	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*10	6572	X	6423	-0-	-149	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
*11	6360	X	5970	-0-	-390	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
*12	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
*01	6479	X	6296	-0-	-183	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*02	5824	X	5689	-0-	-135	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
*03	6417	X	6311	-0-	-106	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
*04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

11	0		5298	-0-	5298	11435	5298	2			N	-0-					-0-
12	0		6077	-0-	6077	17512	6077	2			N	-0-					-0-
01	0		5976	-0-	5976	23488	5976	2			N	-0-					-0-
02	27802	X	4314	-0-	-23488	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
03	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5163	-0-	-717	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2578	-0-	2578	5440	2578	2			N	-0-					-0-
12	0		2658	-0-	2658	8098	2658	2			N	-0-					-0-
01	0		2575	-0-	2575	10673	2575	2			N	-0-					-0-
02	13171	X	2498	-0-	-10673	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2778	-0-	-74	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2513	-0-	-67	-0-	2513	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
11	0		5689	-0-	5689	11482	5689	2			N	-0-					-0-
12	0		5754	-0-	5754	17236	5754	2			N	-0-					-0-
01	0		5715	-0-	5715	22951	5715	2			N	-0-					-0-
*02	27952	X	5001	-0-	-22951	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
*03	5890	X	5390	-0-	-500	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	4913	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
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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
11	0		8135	-0-	8135	16874	8135	2			N	-0-					-0-
12	0		8740	-0-	8740	25614	8740	2			N	-0-					-0-
01	0		9064	-0-	9064	34678	9064	2			N	-0-					-0-
02	39967	X	5289	-0-	-34678	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
03	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	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
11	0		194	-0-	194	1914	194	2			N	-0-					-0-
12	0		866	-0-	866	2780	866	2			N	-0-					-0-
01	0		1155	-0-	1155	3935	1155	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1486	-0-	-1314	2621	1486	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2551	-0-	-549	2072	2551	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1516	-0-	-1484	588	1516	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5854	-0-	5854	12131	5854	2			N	-0-					-0-
12	0		6164	-0-	6164	18295	6164	2			N	-0-					-0-
01	0		6802	-0-	6802	25097	6802	2			N	-0-					-0-
02	31254	X	6157	-0-	-25097	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	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
11	0		8171	-0-	8171	16138	8171	2			N	-0-					-0-
12	0		7592	-0-	7592	23730	7592	2			N	-0-					-0-
01	0		7873	-0-	7873	31603	7873	2			N	-0-					-0-
02	35270	X	3667	-0-	-31603	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4600	-0-	-236	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4296	-0-	-384	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		5338	-0-	5338	10606	5338	2			N	-0-					-0-
12	0		5298	-0-	5298	15904	5298	2			N	-0-					-0-
01	0		5586	-0-	5586	21490	5586	2			N	-0-					-0-
02	26243	X	4753	-0-	-21490	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5088	-0-	-430	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4889	-0-	-511	-0-	4889	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
11	0		7207	-0-	7207	14742	7207	2			N	-0-					-0-
12	0		7326	-0-	7326	22068	7326	2			N	-0-					-0-
01	0		7461	-0-	7461	29529	7461	2			N	-0-					-0-
02	36087	X	6558	-0-	-29529	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7298	-0-	-235	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6981	-0-	-249	-0-	6981	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
11	0		4124	-0-	4124	8322	4124	2			N	-0-					-0-
12	0		4100	-0-	4100	12422	4100	2			N	-0-					-0-
01	0		4309	-0-	4309	16731	4309	2			N	-0-					-0-
02	20381	X	3650	-0-	-16731	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4165	-0-	-5	-0-	4165	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
11	0		4585	-0-	4585	9238	4585	2			N	-0-					-0-
12	0		4088	-0-	4088	13326	4088	2			N	-0-					-0-
01	0		4665	-0-	4665	17991	4665	2			N	-0-					-0-
02	22094	X	4103	-0-	-17991	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	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
11	0		5711	-0-	5711	11213	5711	2			N	-0-					-0-
12	0		5850	-0-	5850	17063	5850	2			N	-0-					-0-
01	0		5168	-0-	5168	22231	5168	2			N	-0-					-0-
02	27171	X	4940	-0-	-22231	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5400	-0-	-490	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5162	-0-	-538	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2534	-0-	2534	5316	2534	2			N	-0-					-0-
12	0		2658	-0-	2658	7974	2658	2			N	-0-					-0-
01	0		2596	-0-	2596	10570	2596	2			N	-0-					-0-
02	13247	X	2677	-0-	-10570	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	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
11	0		4123	-0-	4123	9342	4123	2			N	-0-					-0-
12	0		4494	-0-	4494	13836	4494	2			N	-0-					-0-
01	0		5647	-0-	5647	19483	5647	2			N	-0-					-0-
02	24251	X	4768	-0-	-19483	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5290	-0-	-170	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		112	-0-	112	240	112	2			N	-0-					-0-
12	0		122	-0-	122	362	122	2			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	480	118	2			N	-0-					-0-
02	548	N	68	-0-	-480	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	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
11	0		2934	-0-	2934	6158	2934	2			N	-0-					-0-
12	0		2905	-0-	2905	9063	2905	2			N	-0-					-0-
01	0		3218	-0-	3218	12281	3218	2			N	-0-					-0-
02	15146	X	2865	-0-	-12281	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	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
11	0		9556	-0-	9556	19582	9556	2			N	-0-					-0-
12	0		9762	-0-	9762	29344	9762	2			N	-0-					-0-
01	0		9709	-0-	9709	39053	9709	2			N	-0-					-0-
02	47702	X	8649	-0-	-39053	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9605	-0-	-408	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9221	-0-	-349	-0-	9221	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
11	0		4347	-0-	4347	8978	4347	2			N	-0-					-0-
12	0		3917	-0-	3917	12895	3917	2			N	-0-					-0-
01	0		3900	-0-	3900	16795	3900	2			N	-0-					-0-
02	20886	X	4091	-0-	-16795	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
*04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	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
11	0		3648	-0-	3648	8009	3648	2			N	-0-					-0-
12	0		3960	-0-	3960	11969	3960	2			N	-0-					-0-
01	0		4090	-0-	4090	16059	4090	2			N	-0-					-0-
02	19746	X	3687	-0-	-16059	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3663	-0-	-708	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3513	-0-	-447	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3527	-0-	3527	8100	3527	2			N	-0-					-0-
12	0		4280	-0-	4280	12380	4280	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12380					N	-0-					-0-
02	12380	X	-0-	-0-	-12380	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	4058	-0-	-530	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3816	-0-	-324	-0-	3816	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
11	0		3397	-0-	3397	7824	3397	2			N	-0-					-0-
12	0		3773	-0-	3773	11597	3773	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11597					N	-0-					-0-
02	11597	X	-0-	-0-	-11597	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		2027	-0-	2027	4300	2027	2			N	-0-					-0-
12	0		1934	-0-	1934	6234	1934	2			N	-0-					-0-
01	0		2397	-0-	2397	8631	2397	2			N	-0-					-0-
02	10529	X	1898	-0-	-8631	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	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
11	0		2406	-0-	2406	4981	2406	2			N	-0-					-0-
12	0		2736	-0-	2736	7717	2736	2			N	-0-					-0-
01	0		2060	-0-	2060	9777	2060	2			N	-0-					-0-
02	12413	X	2636	-0-	-9777	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2534	-0-	-106	-0-	2534	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
11	0		3098	-0-	3098	7087	3098	2			N	-0-					-0-
12	0		3072	-0-	3072	10159	3072	2			N	-0-					-0-
01	0		3004	-0-	3004	13163	3004	2			N	-0-					-0-
02	15656	X	2493	-0-	-13163	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*03	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
*04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	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
11	0		3214	-0-	3214	6649	3214	2			N	-0-					-0-
12	0		3374	-0-	3374	10023	3374	2			N	-0-					-0-
01	0		2936	-0-	2936	12959	2936	2			N	-0-					-0-
02	15805	X	2846	-0-	-12959	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	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
11	0		5378	-0-	5378	11588	5378	2			N	-0-					-0-
12	0		5897	-0-	5897	17485	5897	2			N	-0-					-0-
01	0		5801	-0-	5801	23286	5801	2			N	-0-					-0-
02	28611	X	5325	-0-	-23286	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5891	-0-	-309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*04	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

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
11	2100	X	1631	-0-	-469	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			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
11	0		9735	-0-	9735	19820	9735	2			N	-0-					-0-
12	0		10054	-0-	10054	29874	10054	2			N	-0-					-0-
01	0		10091	-0-	10091	39965	10091	2			N	-0-					-0-
02	48754	X	8789	-0-	-39965	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9623	-0-	-452	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8993	-0-	-787	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	5968	3			Y	-0-					7
12	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			Y	-0-					7
01	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	5800	3			Y	-0-					7
02	5768	X	5456	-0-	-312	-0-	5456	2			Y	-0-					7
03	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6253	2	69	9	Y	63	70	1			-0-
04	6120	X	5963	-0-	-157	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

11	0		6497	-0-	6497	13036	6497	2			N	-0-					-0-
12	0		6632	-0-	6632	19668	6632	2			N	-0-					-0-
01	0		6791	-0-	6791	26459	6791	2			N	-0-					-0-
02	31888	X	5429	-0-	-26459	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6113	-0-	-614	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5917	-0-	-653	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

11	0		3602	-0-	3602	7687	3602	2			N	-0-					-0-
12	0		3372	-0-	3372	11059	3372	2			N	-0-					-0-
01	0		2873	-0-	2873	13932	2873	2			N	-0-					-0-
02	17250	X	3318	-0-	-13932	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3588	-0-	-12	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

11	6960	X	6544	-0-	-416	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6381	-0-	-811	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6378	-0-	-876	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5891	-0-	-661	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5844	-0-	-1224	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5866	-0-	-674	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

11	0		3691	-0-	3691	8036	3691	2			N	-0-					-0-
12	0		3756	-0-	3756	11792	3756	2			N	-0-					-0-
01	0		3512	-0-	3512	15304	3512	2			N	-0-					-0-
02	18490	X	3186	-0-	-15304	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

11	0		3302	-0-	3302	6812	3302	2			N	-0-					-0-
12	0		3316	-0-	3316	10128	3316	2			N	-0-					-0-
01	0		3230	-0-	3230	13358	3230	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	2910	-0-	-13358	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3089	-0-	-211	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

11	0		2501	-0-	2501	5481	2501	2			N	-0-					-0-
12	0		3252	-0-	3252	8733	3252	2			N	-0-					-0-
01	12093	X	3360	-0-	-8733	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3638	-0-	3638	7265	3638	2			N	-0-					-0-
12	0		3524	-0-	3524	10789	3524	2			N	-0-					-0-
01	14459	X	3670	-0-	-10789	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	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
11	0		8103	-0-	8103	16570	8103	2			N	-0-					-0-
12	0		7865	-0-	7865	24435	7865	2			N	-0-					-0-
01	0		8721	-0-	8721	33156	8721	2			N	-0-					-0-
02	40847	X	7691	-0-	-33156	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8381	-0-	-82	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8050	-0-	-380	-0-	8050	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
11	0		1761	-0-	1761	4127	1761	2			N	-0-					-0-
12	0		1979	-0-	1979	6106	1979	2			N	-0-					-0-
01	0		1953	-0-	1953	8059	1953	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5259					N	-0-					-0-
03	3100	N	525	-0-	-2575	2684	525	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	830	-0-	-2170	514	830	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
11	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	4349	3			Y	-0-					14
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			Y	-0-					14
01	0		4093	-0-	4093	4093	4093	3			Y	-0-					14
02	7269	X	3176	-0-	-4093	-0-	3134	2	42	9	Y	38	38	1			14
*03	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	3961	2			Y	-0-					14
*04	4350	X	3566	-0-	-784	-0-	3566	2			Y	-0-					14

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
*05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	4297	2			Y	-0-					50
*06	DLQ G-10		4216	-0-	4216	4216	4216	2			Y	-0-					50
*07	DLQ G-10		4407	-0-	4407	8623	4407	2			Y	-0-					50
*08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	13079	4456	2			Y	-0-					50
*09	17309	X	4230	-0-	-13079	-0-	4230	2			Y	-0-					50
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			Y	-0-					50
*11	4320	X	3954	-0-	-366	-0-	3954	2			Y	-0-					50
*12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	2			Y	-0-					50
*01	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			Y	-0-					50
*02	3948	X	3936	-0-	-12	-0-	3936	2			Y	-0-					50
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-	50	1			-0-
*04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4089	2	123	9	Y	112	112	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	8835	X	8469	-0-	-366	-0-	8469	2			Y	-0-					91
*06	DLQ G-10		8201	-0-	8201	8201	8201	2			Y	-0-					91
*07	DLQ G-10		8406	-0-	8406	16607	8406	2			Y	-0-					91
*08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	25019	8412	2			Y	-0-					91
*09	33027	X	8008	-0-	-25019	-0-	8008	2			Y	-0-					91
*10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			Y	-0-					91
*11	8220	X	7795	-0-	-425	-0-	7795	2			Y	-0-					91
*12	8401	X	7833	-0-	-568	-0-	7833	2			Y	-0-					91
*01	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			Y	-0-					91
*02	7476	X	7290	-0-	-186	-0-	7290	2			Y	-0-					91
*03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			Y	-0-	91	1			-0-
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7927	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

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
*05	5270	X	4751	-0-	-519	-0-	4751	2			Y	-0-					45
*06	DLQ G-10		4537	-0-	4537	4537	4537	2			Y	-0-					45
*07	DLQ G-10		4496	-0-	4496	9033	4496	2			Y	-0-					45
*08	DLQ G-10		4297	-0-	4297	13330	4297	2			Y	-0-					45
*09	17259	X	3929	-0-	-13330	-0-	3929	2			Y	-0-					45
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					45
*11	4530	X	3992	-0-	-538	-0-	3992	2			Y	-0-					45
*12	4495	X	3955	-0-	-540	-0-	3955	2			Y	-0-					45
*01	4309	X	3851	-0-	-458	-0-	3851	2			Y	-0-					45
*02	3668	X	3580	-0-	-88	-0-	3580	2			Y	-0-					45
*03	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	4029	2			Y	-0-	45	1			-0-
04	3990	X	3722	-0-	-268	-0-	3697	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

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
11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11219	3			Y	-0-					366
12	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	3			Y	-0-					366
01	0		11289	-0-	11289	11289	11289	3			Y	-0-					366
02	21103	X	9814	-0-	-11289	-0-	9814	2			Y	-0-	119	1			247
03	12338	X	10482	-0-	-1856	-0-	10478	2	4	9	Y	4	175	1			76
04	11220	X	8925	-0-	-2295	-0-	8925	2			Y	-0-					76

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
11	0		2638	-0-	2638	5493	2638	2			N	-0-					-0-
12	0		2992	-0-	2992	8485	2992	2			N	-0-					-0-
01	11524	X	3039	-0-	-8485	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	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
*05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			Y	-0-					4
*06	DLQ G-10		6293	-0-	6293	6293	6293	2			Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		6511	-0-	6511	12804	6511	2			Y	-0-					4
*08	DLQ G-10		6321	-0-	6321	19125	6321	2			Y	-0-					4
*09	25530	X	6405	-0-	-19125	-0-	6405	2			Y	-0-					4
*10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					4
*11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			Y	-0-					4
*12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			Y	-0-					4
*01	6634	X	6607	-0-	-27	-0-	6607	2			Y	-0-					4
*02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5929	2	117	9	Y	106	106	1			4
*03	6789	X	6389	-0-	-400	-0-	6297	2	92	9	Y	84	84	1			4
04	6480	X	6262	-0-	-218	-0-	6207	2	55	9	Y	50					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	0		1396	-0-	1396	1396	1396	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	256	-0-	-2516	-0-	248	2	8	9	Y	7	3	1			4
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	3	5	1			2
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					2

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
11	0		4937	-0-	4937	10053	4937	2			N	-0-					-0-
12	0		5019	-0-	5019	15072	5019	2			N	-0-					-0-
01	0		4872	-0-	4872	19944	4872	2			N	-0-					-0-
02	24260	X	4316	-0-	-19944	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4396	-0-	-719	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4094	-0-	-856	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 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
11	0		6009	-0-	6009	12606	6009	2			N	-0-					-0-
12	0		5061	-0-	5061	17667	5061	2			N	-0-					-0-
01	0		6056	-0-	6056	23723	6056	2			N	-0-					-0-
02	29046	X	5323	-0-	-23723	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5362	-0-	-1179	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4838	-0-	-1162	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 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
11	0		3647	-0-	3647	7071	3647	2			N	-0-					-0-
12	0		3586	-0-	3586	10657	3586	2			N	-0-					-0-
01	0		3579	-0-	3579	14236	3579	2			N	-0-					-0-
02	17228	X	2992	-0-	-14236	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2946	-0-	-714	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 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
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
01	0		2869	-0-	2869	2869	2869	3			Y	-0-					-0-
02	4714	X	1845	-0-	-2869	-0-	1812	2	33	9	Y	30	22	1			8
03	3999	X	2273	-0-	-1726	-0-	2273	2			Y	-0-					8
04	3870	X	2327	-0-	-1543	-0-	2327	2			Y	-0-					8

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 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
11	T. A.		9	-0-	9	249	9	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	251	2	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		612	-0-	612	863	612	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	863					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 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
11	9180	X	8231	-0-	-949	-0-	8231	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7138	-0-	-2038	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7938	-0-	-1238	-0-	7938	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	6249	-0-	-2011	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8696	-0-	-542	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8190	-0-	-30	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 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
11	0		6212	-0-	6212	12738	6212	2			N	-0-					-0-
12	0		5819	-0-	5819	18557	5819	2			N	-0-					-0-
01	0		5894	-0-	5894	24451	5894	2			N	-0-					-0-
02	29830	X	5379	-0-	-24451	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6063	-0-	-147	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3692	-0-	3692	7490	3692	2			N	-0-					-0-
12	0		3988	-0-	3988	11478	3988	2			N	-0-					-0-
01	0		3880	-0-	3880	15358	3880	2			N	-0-					-0-
02	18880	X	3522	-0-	-15358	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
*03	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3717	-0-	-153	-0-	3717	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
11	0		5770	-0-	5770	11622	5770	2			N	-0-					-0-
12	0		6132	-0-	6132	17754	6132	2			N	-0-					-0-
01	0		6322	-0-	6322	24076	6322	2			N	-0-					-0-
02	29602	X	5526	-0-	-24076	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
*04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 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
11	0		6913	-0-	6913	14336	6913	2			N	-0-					-0-
12	0		6997	-0-	6997	21333	6997	2			N	-0-					-0-
01	0		6970	-0-	6970	28303	6970	2			N	-0-					-0-
02	34372	X	6069	-0-	-28303	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
*04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	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
11	0		5803	-0-	5803	12138	5803	2			N	-0-					-0-
12	0		5808	-0-	5808	17946	5808	2			N	-0-					-0-
01	0		5637	-0-	5637	23583	5637	2			N	-0-					-0-
02	28031	X	4448	-0-	-23583	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	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
11	0		8057	-0-	8057	16065	8057	2			N	-0-					-0-
12	0		8474	-0-	8474	24539	8474	2			N	-0-					-0-
01	0		7834	-0-	7834	32373	7834	2			N	-0-					-0-
02	39692	X	7319	-0-	-32373	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
*03	8463	X	8072	-0-	-391	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*04	8190	X	7355	-0-	-835	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6334	-0-	6334	12318	6334	2			N	-0-					-0-
12	0		6342	-0-	6342	18660	6342	2			N	-0-					-0-
01	0		6207	-0-	6207	24867	6207	2			N	-0-					-0-
02	29978	X	5111	-0-	-24867	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*03	6541	X	5485	-0-	-1056	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
*04	6330	X	4859	-0-	-1471	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

11	0		4416	-0-	4416	9145	4416	2			N	-0-					-0-
12	0		4641	-0-	4641	13786	4641	2			N	-0-					-0-
01	0		4423	-0-	4423	18209	4423	2			N	-0-					-0-
02	21975	X	3766	-0-	-18209	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4258	-0-	-485	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4022	-0-	-478	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

11	0		7213	-0-	7213	14686	7213	2			N	-0-					-0-
12	0		7182	-0-	7182	21868	7182	2			N	-0-					-0-
01	0		7349	-0-	7349	29217	7349	2			N	-0-					-0-
02	35560	X	6343	-0-	-29217	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
*03	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
*04	7200	X	6144	-0-	-1056	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

11	0		3852	-0-	3852	7824	3852	2			N	-0-					-0-
12	0		3918	-0-	3918	11742	3918	2			N	-0-					-0-
01	0		3919	-0-	3919	15661	3919	2			N	-0-					-0-
02	19121	X	3460	-0-	-15661	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3790	-0-	-50	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9119	-0-	9119	18542	9119	2			N	-0-					-0-
12	0		9211	-0-	9211	27753	9211	2			N	-0-					-0-
01	0		9149	-0-	9149	36902	9149	2			N	-0-					-0-
02	44793	X	7891	-0-	-36902	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8881	-0-	-543	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8490	-0-	-630	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	8831	-0-	5731	5731	8831	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2991	-0-	191	5922	2991	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	921	-0-	-2179	3743	921	2			N	-0-					-0-
*04	4629	X	886	-0-	-3743	-0-	886	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

11	0		8835	-0-	8835	18363	8835	2			N	-0-					-0-
12	0		9182	-0-	9182	27545	9182	2			N	-0-					-0-
01	0		9202	-0-	9202	36747	9202	2			N	-0-					-0-
02	44844	X	8097	-0-	-36747	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8660	-0-	-857	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7992	-0-	-918	-0-	7992	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		5770	-0-	5770	5770	5770	2			Y	-0-					-0-
02	13082	X	7312	-0-	-5770	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			Y	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

11	5880	X	2169	-0-	-3711	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	1575	-0-	-4501	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3822	-0-	-2058	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	3			Y	-0-					-0-
12	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	12505	3			Y	-0-					-0-
01	0		4778	-0-	4778	4778	4778	3			Y	-0-					-0-
02	11172	X	6324	-0-	-4848	-0-	6324	2			Y	-0-					-0-
03	13082	X	6968	-0-	-6114	-0-	6968	2			Y	-0-					-0-
04	12660	X	5841	-0-	-6819	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 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
11	2960	N	2448	-0-	-512	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
12	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	15153	-0-	12053	12053	15153	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	953	-0-	-1847	10206	953	2			N	-0-					-0-
03	12145	X	1939	-0-	-10206	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1695	-0-	-705	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

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
11	12330	X	11835	-0-	-495	-0-	11835	3			N	-0-					-0-
12	12741	X	12112	-0-	-629	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
01	13857	X	12102	-0-	-1755	-0-	12102	3			N	-0-					-0-
02	28711	X	28711	-0-	-0-	-0-	28711	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11602	-0-	-1480	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11453	-0-	-397	-0-	11453	2			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
11	0		7449	-0-	7449	15279	7449	2			N	-0-					-0-
12	0		7701	-0-	7701	22980	7701	2			N	-0-					-0-
01	0		7382	-0-	7382	30362	7382	2			N	-0-					-0-
02	36948	X	6586	-0-	-30362	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
*03	7843	X	7197	-0-	-646	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*04	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	6749	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
11	0		5932	-0-	5932	12069	5932	2			N	-0-					-0-
12	0		6259	-0-	6259	18328	6259	2			N	-0-					-0-
01	0		5932	-0-	5932	24260	5932	2			N	-0-					-0-
02	29450	X	5190	-0-	-24260	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5799	-0-	-463	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5612	-0-	-448	-0-	5612	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	0		422	-0-	422	797	422	2			N	-0-					-0-
12	0		455	-0-	455	1252	455	2			N	-0-					-0-
01	0		435	-0-	435	1687	435	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	369	-0-	-1687	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		7257	-0-	7257	15024	7257	2			N	-0-					-0-
12	0		7830	-0-	7830	22854	7830	2			N	-0-					-0-
01	0		7645	-0-	7645	30499	7645	2			N	-0-					-0-
02	37177	X	6678	-0-	-30499	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7265	-0-	-578	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6762	-0-	-828	-0-	6762	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
11	0		2491	-0-	2491	5067	2491	2			N	-0-					-0-
12	0		2486	-0-	2486	7553	2486	2			N	-0-					-0-
01	0		2586	-0-	2586	10139	2586	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2501	-0-	-299	9840	2501	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2724	-0-	-376	9464	2724	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2601	-0-	-399	9065	2601	2			N	-0-					-0-

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
11	0		6510	-0-	6510	13029	6510	2			N	-0-					-0-
12	0		6593	-0-	6593	19622	6593	2			N	-0-					-0-
01	0		6544	-0-	6544	26166	6544	2			N	-0-					-0-
02	32023	X	5857	-0-	-26166	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6097	-0-	-353	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 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
11	0		4741	-0-	4741	9710	4741	2			N	-0-					-0-
12	0		4912	-0-	4912	14622	4912	2			N	-0-					-0-
01	0		4518	-0-	4518	19140	4518	2			N	-0-					-0-
02	22957	X	3817	-0-	-19140	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
*03	4433	X	4118	-0-	-315	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*04	4290	X	4076	-0-	-214	-0-	4076	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
11	0		7337	-0-	7337	15095	7337	2			N	-0-					-0-
12	0		7543	-0-	7543	22638	7543	2			N	-0-					-0-
01	0		7382	-0-	7382	30020	7382	2			N	-0-					-0-
02	36287	X	6267	-0-	-30020	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*03	7750	X	7079	-0-	-671	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*04	7350	X	6899	-0-	-451	-0-	6899	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
11	10830	X	10622	-0-	-208	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10710	-0-	-481	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10857	-0-	-241	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9727	-0-	-45	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10563	-0-	-442	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10287	-0-	-333	-0-	10287	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
11	0		4771	-0-	4771	9809	4771	2			N	-0-					-0-
12	0		5204	-0-	5204	15013	5204	2			N	-0-					-0-
01	0		5108	-0-	5108	20121	5108	2			N	-0-					-0-
02	24794	X	4673	-0-	-20121	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
*03	5208	X	4807	-0-	-401	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6374	-0-	6374	13117	6374	2			N	-0-					-0-
12	0		6643	-0-	6643	19760	6643	2			N	-0-					-0-
01	0		6535	-0-	6535	26295	6535	2			N	-0-					-0-
02	32084	X	5789	-0-	-26295	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6378	-0-	-380	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6253	-0-	-167	-0-	6253	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
11	0		4611	-0-	4611	9475	4611	2			N	-0-					-0-
12	0		4755	-0-	4755	14230	4755	2			N	-0-					-0-
01	0		4755	-0-	4755	18985	4755	2			N	-0-					-0-
02	23207	X	4222	-0-	-18985	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*03	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
*04	4620	X	4508	-0-	-112	-0-	4508	2			N	-0-					-0-

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
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			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
11	5100	X	5000	-0-	-100	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4985	-0-	-285	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4491	-0-	-779	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	4571	2			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
11	0		3545	-0-	3545	7436	3545	2			N	-0-					-0-
12	0		3692	-0-	3692	11128	3692	2			N	-0-					-0-
01	0		4256	-0-	4256	15384	4256	2			N	-0-					-0-
02	19608	X	4224	-0-	-15384	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3864	-0-	-42	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3714	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
11	0		6883	-0-	6883	14393	6883	2			N	-0-					-0-
12	0		6970	-0-	6970	21363	6970	2			N	-0-					-0-
01	0		7408	-0-	7408	28771	7408	2			N	-0-					-0-
02	33325	X	4554	-0-	-28771	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	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
11	0		4641	-0-	4641	9559	4641	2			N	-0-					-0-
12	0		4685	-0-	4685	14244	4685	2			N	-0-					-0-
01	0		4566	-0-	4566	18810	4566	2			N	-0-					-0-
02	22782	X	3972	-0-	-18810	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
*04	4650	X	3011	-0-	-1639	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		7492	-0-	7492	15117	7492	2			N	-0-					-0-
12	0		7089	-0-	7089	22206	7089	2			N	-0-					-0-
01	0		7466	-0-	7466	29672	7466	2			N	-0-					-0-
02	35991	X	6319	-0-	-29672	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6814	-0-	-936	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6749	-0-	-751	-0-	6749	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
11	0		4894	-0-	4894	9764	4894	2			N	-0-					-0-
12	0		4751	-0-	4751	14515	4751	2			N	-0-					-0-
01	0		4904	-0-	4904	19419	4904	2			N	-0-					-0-
02	23921	X	4502	-0-	-19419	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

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
11	6780	X	5532	-0-	-1248	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5848	-0-	-1158	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6501	-0-	-505	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5849	-0-	-451	-0-	5849	2			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
11	0		4216	-0-	4216	8882	4216	2			N	-0-					-0-
12	0		4527	-0-	4527	13409	4527	2			N	-0-					-0-
01	0		4410	-0-	4410	17819	4410	2			N	-0-					-0-
02	21471	X	3652	-0-	-17819	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	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
11	9750	X	9401	-0-	-349	-0-	9401	3			N	-0-					-0-
12	9951	X	9629	-0-	-322	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					-0-
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9588	-0-	-115	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9304	-0-	-86	-0-	9304	2			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
11	9510	X	8889	-0-	-621	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	8788	-0-	-1039	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	9299	-0-	-528	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9127	-0-	-49	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8995	-0-	-5	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 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
11	0		2127	-0-	2127	5843	2127	2			N	-0-					-0-
12	0		2391	-0-	2391	8234	2391	2			N	-0-					-0-
01	0		2904	-0-	2904	11138	2904	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3155	-0-	355	11493	3155	2			N	-0-					-0-
03	14914	X	3421	-0-	-11493	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		8278	-0-	8278	17329	8278	2			N	-0-					-0-
12	0		5670	-0-	5670	22999	5670	2			N	-0-					-0-
01	0		8254	-0-	8254	31253	8254	2			N	-0-					-0-
02	38262	X	7009	-0-	-31253	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8568	-0-	-484	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8070	-0-	-210	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

11	0		10638	-0-	10638	21755	10638	2			N	-0-					-0-
12	0		10790	-0-	10790	32545	10790	2			N	-0-					-0-
01	0		11360	-0-	11360	43905	11360	2			N	-0-					-0-
02	53780	X	9875	-0-	-43905	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

11	18713	X	18713	-0-	-0-	-0-	18713	3			Y	-0-					-0-
12	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	18074	3			Y	-0-					-0-
01	0		6829	-0-	6829	6829	6829	3			Y	-0-					-0-
02	15960	X	8397	-0-	-7563	-0-	8397	2			Y	-0-					-0-
03	18972	X	9762	-0-	-9210	-0-	9762	2			Y	-0-					-0-
04	18360	X	8463	-0-	-9897	-0-	8463	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

11	0		5349	-0-	5349	10493	5349	2			N	-0-					-0-
12	0		4771	-0-	4771	15264	4771	2			N	-0-					-0-
01	0		4700	-0-	4700	19964	4700	2			N	-0-					-0-
02	23983	X	4019	-0-	-19964	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

11	0		8655	-0-	8655	17410	8655	2			N	-0-					-0-
12	0		8765	-0-	8765	26175	8765	2			N	-0-					-0-
01	0		8717	-0-	8717	34892	8717	2			N	-0-					-0-
02	42563	X	7671	-0-	-34892	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8310	-0-	-649	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8176	-0-	-494	-0-	8176	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	0		2276	-0-	2276	4608	2276	2			N	-0-					-0-
12	0		2157	-0-	2157	6765	2157	2			N	-0-					-0-
01	0		2440	-0-	2440	9205	2440	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2083	-0-	-717	8488	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2219	-0-	-881	7607	2219	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2146	-0-	-854	6753	2146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		5714	-0-	5714	12188	5714	2			N	-0-					-0-
12	0		4883	-0-	4883	17071	4883	2			N	-0-					-0-
01	0		5074	-0-	5074	22145	5074	2			N	-0-					-0-
02	26058	X	3913	-0-	-22145	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5476	-0-	-1003	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5524	-0-	-176	-0-	5524	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
11	0		3196	-0-	3196	6546	3196	2			N	-0-					-0-
12	0		2808	-0-	2808	9354	2808	2			N	-0-					-0-
01	0		3286	-0-	3286	12640	3286	2			N	-0-					-0-
02	15314	X	2674	-0-	-12640	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
*04	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 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
11	0		4952	-0-	4952	9927	4952	2			N	-0-					-0-
12	0		4944	-0-	4944	14871	4944	2			N	-0-					-0-
01	0		5496	-0-	5496	20367	5496	2			N	-0-					-0-
02	24807	X	4440	-0-	-20367	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5041	-0-	-179	-0-	5041	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
11	14640	X	2384	-0-	-12256	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
12	14973	X	1665	-0-	-13308	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
01	0		8761	-0-	8761	8761	8761	3			Y	-0-					-0-
02	31931	X	23170	-0-	-8761	-0-	23170	2			Y	-0-					-0-
03	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	26891	2			Y	-0-					-0-
*04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			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
11	9270	X	8423	-0-	-847	-0-	8423	3			Y	-0-					-0-
12	9579	X	8905	-0-	-674	-0-	8905	3			Y	-0-					-0-
01	0		6186	-0-	6186	6186	6186	3			Y	-0-					-0-
02	12419	X	6233	-0-	-6186	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	6953	-0-	-2316	-0-	6953	2			Y	-0-					-0-
04	8610	X	6745	-0-	-1865	-0-	6745	2			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
11	10410	X	9701	-0-	-709	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
12	10757	X	10247	-0-	-510	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
01	0		7285	-0-	7285	7285	7285	3			Y	-0-					-0-
02	15205	X	7920	-0-	-7285	-0-	7920	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	8866	-0-	-1457	-0-	8866	2			Y	-0-					-0-
04	9930	X	7649	-0-	-2281	-0-	7649	2			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
11	0		11142	-0-	11142	22841	11142	2			N	-0-					-0-
12	0		10744	-0-	10744	33585	10744	2			N	-0-					-0-
01	0		10893	-0-	10893	44478	10893	2			N	-0-					-0-
02	54343	X	9865	-0-	-44478	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	9054	-0-	-2633	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10739	-0-	-391	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3622	-0-	3622	6958	3622	2			N	-0-					-0-
12	0		3193	-0-	3193	10151	3193	2			N	-0-					-0-
01	0		2629	-0-	2629	12780	2629	2			N	-0-					-0-
02	14704	X	1924	-0-	-12780	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2413	-0-	-1338	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2549	-0-	-1081	-0-	2549	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
11	0		4611	-0-	4611	9764	4611	2			N	-0-					-0-
12	0		4748	-0-	4748	14512	4748	2			N	-0-					-0-
01	0		5107	-0-	5107	19619	5107	2			N	-0-					-0-
02	25417	X	5798	-0-	-19619	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

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
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					-0-
12	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		8338	-0-	8338	8338	8338	2			Y	-0-					-0-
02	15778	X	7440	-0-	-8338	-0-	7440	2			Y	-0-					-0-
03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		4760	-0-	4760	4760	4760	2			Y	-0-					-0-
02	7441	X	2681	-0-	-4760	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 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
*06	DLQ G-10		8231	-0-	8231	8231	8231	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		8993	-0-	8993	17224	8993	2			Y	-0-					-0-
*08	25735	X	8511	-0-	-17224	-0-	8511	2			Y	-0-					-0-
*09	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			Y	-0-					-0-
*10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	14403	2			Y	-0-					-0-
*11	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	12326	2			Y	-0-					-0-
*12	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			Y	-0-					-0-
*01	13857	X	9377	-0-	-4480	-0-	9377	2			Y	-0-					-0-
*02	12516	X	4737	-0-	-7779	-0-	4737	2			Y	-0-					-0-
*03	14415	X	5304	-0-	-9111	-0-	5304	2			Y	-0-					-0-
04	12930	X	4549	-0-	-8381	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8250	-0-	-960	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	8601	-0-	-885	-0-	8601	3			Y	-0-					-0-
01	0		6037	-0-	6037	6037	6037	3			Y	-0-					-0-
02	12450	X	6413	-0-	-6037	-0-	6413	2			Y	-0-					-0-
03	9331	X	7148	-0-	-2183	-0-	7148	2			Y	-0-					-0-
04	8310	X	6935	-0-	-1375	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7640	-0-	-940	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8015	-0-	-851	-0-	8015	3			Y	-0-					-0-
01	0		5495	-0-	5495	5495	5495	3			Y	-0-					-0-
02	11562	X	6067	-0-	-5495	-0-	6067	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	6754	-0-	-1616	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	5660	-0-	-2110	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 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
11	3450	X	3238	-0-	-212	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2326	-0-	-1239	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
01	0		12337	-0-	12337	12337	12337	3			Y	-0-					-0-
02	17539	X	5202	-0-	-12337	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
04	11010	X	5320	-0-	-5690	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 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
11	0		8265	-0-	8265	16701	8265	2			N	-0-					-0-
12	0		8470	-0-	8470	25171	8470	2			N	-0-					-0-
01	0		8393	-0-	8393	33564	8393	2			N	-0-					-0-
02	41168	X	7604	-0-	-33564	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
*03	8556	X	8408	-0-	-148	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
*04	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-

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
11	0		6559	-0-	6559	13307	6559	2			N	-0-					-0-
12	0		6500	-0-	6500	19807	6500	2			N	-0-					-0-
01	0		7199	-0-	7199	27006	7199	2			N	-0-					-0-
02	33148	X	6142	-0-	-27006	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6573	-0-	-216	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6409	-0-	-551	-0-	6409	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
11	0		5044	-0-	5044	10109	5044	2			N	-0-					-0-
12	0		5477	-0-	5477	15586	5477	2			N	-0-					-0-
01	0		5616	-0-	5616	21202	5616	2			N	-0-					-0-
02	25399	X	4197	-0-	-21202	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4465	-0-	-965	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		5781	-0-	5781	5781	5781	2			Y	-0-					-0-
02	8414	X	2633	-0-	-5781	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
03	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	3179	-0-	-2401	-0-	3179	2			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
11	10470	X	7883	-0-	-2587	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
12	10819	X	7233	-0-	-3586	-0-	7233	3			Y	-0-					-0-
01	0		5548	-0-	5548	5548	5548	3			Y	-0-					-0-
02	16241	X	10693	-0-	-5548	-0-	10693	2			Y	-0-					-0-
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
*04	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	8070	X	7112	-0-	-958	-0-	7112	3			Y	-0-					-0-
12	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			Y	-0-					-0-
01	0		5840	-0-	5840	5840	5840	3			Y	-0-					-0-
02	8623	X	2783	-0-	-5840	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	4604	-0-	-2743	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
04	7110	X	4267	-0-	-2843	-0-	4267	2			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
*05	12245	X	11124	-0-	-1121	-0-	11124	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		10914	-0-	10914	10914	10914	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		11029	-0-	11029	21943	11029	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		10960	-0-	10960	32903	10960	2			Y	-0-					-0-
*09	43454	X	10551	-0-	-32903	-0-	10551	2			Y	-0-					-0-
*10	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					-0-
*11	10920	X	10423	-0-	-497	-0-	10423	2			Y	-0-					-0-
*12	11036	X	10417	-0-	-619	-0-	10417	2			Y	-0-					-0-
*01	10974	X	10472	-0-	-502	-0-	10472	2			Y	-0-					-0-
*02	9856	X	6765	-0-	-3091	-0-	6765	2			Y	-0-					-0-
*03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	10158	2			Y	-0-					-0-
04	10410	X	10155	-0-	-255	-0-	10155	2			Y	-0-					-0-

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
*05	9145	X	8267	-0-	-878	-0-	8267	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		8132	-0-	8132	8132	8132	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		9016	-0-	9016	17148	9016	2			Y	-0-					-0-
*08	25604	X	8456	-0-	-17148	-0-	8456	2			Y	-0-					-0-
*09	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			Y	-0-					-0-
*10	8401	X	7607	-0-	-794	-0-	7607	2			Y	-0-					-0-
*11	8700	X	7409	-0-	-1291	-0-	7409	2			Y	-0-					-0-
*12	8990	X	7577	-0-	-1413	-0-	7577	2			Y	-0-					-0-
*01	8463	X	7378	-0-	-1085	-0-	7378	2			Y	-0-					-0-
*02	6916	X	5427	-0-	-1489	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
*03	7657	X	7395	-0-	-262	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7239	-0-	-171	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-

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
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		3477	-0-	3477	3477	3477	2			Y	-0-					-0-
02	6873	X	3396	-0-	-3477	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
*04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			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
11	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	7909	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	7799	-0-	-881	-0-	7799	3			Y	-0-					-0-
01	0		7592	-0-	7592	7592	7592	3			Y	-0-					-0-
02	14177	X	6585	-0-	-7592	-0-	6585	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7533	-0-	-775	-0-	7533	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	7257	-0-	-663	-0-	7257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	8280	X	7118	-0-	-1162	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
12	8556	X	6771	-0-	-1785	-0-	6771	3			Y	-0-					-0-
01	0		6668	-0-	6668	6668	6668	3			Y	-0-					-0-
02	12398	X	5730	-0-	-6668	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6609	-0-	-955	-0-	6609	2			Y	-0-					-0-
*04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			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
*06	DLQ G-10		7558	-0-	7558	7558	7558	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		7634	-0-	7634	15192	7634	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		7710	-0-	7710	22902	7710	2			Y	-0-					-0-
*09	30456	X	7554	-0-	-22902	-0-	7554	2			Y	-0-					-0-
*10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
*11	7560	X	5917	-0-	-1643	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
*12	7719	X	5582	-0-	-2137	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
*01	7812	X	5723	-0-	-2089	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-
*02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			Y	-0-					-0-
*03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			Y	-0-					-0-
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 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
11	5670	X	5639	-0-	-31	-0-	5639	3			Y	-0-					-0-
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
01	0		5069	-0-	5069	5069	5069	3			Y	-0-					-0-
02	9432	X	4363	-0-	-5069	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-
*04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			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
11	6390	X	3984	-0-	-2406	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
12	6603	X	3358	-0-	-3245	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-
01	0		3275	-0-	3275	3275	3275	3			Y	-0-					-0-
02	9201	X	5926	-0-	-3275	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			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
11	8970	X	8436	-0-	-534	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	8715	-0-	-492	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
01	9114	X	8710	-0-	-404	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7808	-0-	-60	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
*03	9238	X	8625	-0-	-613	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
*04	8430	X	8268	-0-	-162	-0-	8268	2			N	-0-					-0-

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
11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3			Y	-0-					-0-
12	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	3			Y	-0-					-0-
01	0		9548	-0-	9548	9548	9548	3			Y	-0-					-0-
02	11088	X	1072	-0-	-10016	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	12400	X	959	-0-	-11441	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	2190	-0-	-9810	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	3813	X	2627	-0-	-1186	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		214	-0-	214	330	214	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		71	-0-	71	401	71	2			Y	-0-					-0-
*09	10162	X	9761	-0-	-401	-0-	9761	2			Y	-0-					-0-
*10	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			Y	-0-					-0-
*11	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			Y	-0-					-0-
*12	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			Y	-0-					-0-
*01	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			Y	-0-					-0-
*02	9100	X	7998	-0-	-1102	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
*03	10478	X	7156	-0-	-3322	-0-	7156	2			Y	-0-					-0-
04	10200	X	3245	-0-	-6955	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

11	11640	X	7431	-0-	-4209	-0-	7431	3			Y	-0-					-0-
12	12028	X	5701	-0-	-6327	-0-	5701	3			Y	-0-					-0-
01	0		6598	-0-	6598	6598	6598	3			Y	-0-					-0-
02	18413	X	11815	-0-	-6598	-0-	11815	2			Y	-0-					-0-
03	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
*04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

*05	3627	X	1687	-0-	-1940	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		2625	-0-	2625	2625	2625	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5421	2796	2			Y	-0-					-0-
*08	7900	X	2479	-0-	-5421	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
*09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
*10	2728	X	1490	-0-	-1238	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
*11	2700	X	757	-0-	-1943	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
*12	2790	X	399	-0-	-2391	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*01	12493	X	776	-0-	-11717	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
*02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

11	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	3			Y	-0-					-0-
12	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	16691	3			Y	-0-					-0-
01	0		6248	-0-	6248	6248	6248	3			Y	-0-					-0-
02	15127	X	8879	-0-	-6248	-0-	8879	2			Y	-0-					-0-
03	16678	X	9694	-0-	-6984	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
04	16140	X	8329	-0-	-7811	-0-	8329	2			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

11	0		5068	-0-	5068	9489	5068	2			N	-0-					-0-
12	0		4815	-0-	4815	14304	4815	2			N	-0-					-0-
01	0		5200	-0-	5200	19504	5200	2			N	-0-					-0-
02	24243	X	4739	-0-	-19504	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		5796	-0-	5796	11788	5796	2			N	-0-					-0-
12	0		5917	-0-	5917	17705	5917	2			N	-0-					-0-
01	0		6051	-0-	6051	23756	6051	2			N	-0-					-0-
02	28185	X	4429	-0-	-23756	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5320	-0-	-663	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5095	-0-	-725	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

11	0		6397	-0-	6397	13307	6397	2			N	-0-					-0-
12	0		3021	-0-	3021	16328	3021	2			N	-0-					-0-
01	0		3060	-0-	3060	19388	3060	2			N	-0-					-0-
02	19388	X	-0-	-0-	-19388	-0-					N	-0-					-0-
03	6913	X	5931	-0-	-982	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6236	-0-	-154	-0-	6236	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		8533	-0-	8533	8533	8533	2			Y	-0-					-0-
02	15804	X	7271	-0-	-8533	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
04	8250	X	7458	-0-	-792	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

11	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	24315	3			Y	-0-					-0-
12	22974	X	22974	-0-	-0-	-0-	22974	3			Y	-0-					-0-
01	0		9410	-0-	9410	9410	9410	3			Y	-0-					-0-
02	22260	X	1426	-0-	-20834	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	25141	X	1059	-0-	-24082	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	24330	X	3395	-0-	-20935	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

11	10140	X	9172	-0-	-968	-0-	9172	3			Y	-0-					-0-
12	10478	X	9614	-0-	-864	-0-	9614	3			Y	-0-					-0-
01	0		6681	-0-	6681	6681	6681	3			Y	-0-					-0-
02	13699	X	7018	-0-	-6681	-0-	7018	2			Y	-0-					-0-
03	9982	X	7823	-0-	-2159	-0-	7823	2			Y	-0-					-0-
04	9300	X	7581	-0-	-1719	-0-	7581	2			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

11	0		2935	-0-	2935	6253	2935	2			N	-0-					-0-
12	0		4711	-0-	4711	10964	4711	2			N	-0-					-0-
01	0		5709	-0-	5709	16673	5709	2			N	-0-					-0-
02	23771	X	7098	-0-	-16673	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3108	-0-	-1604	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3232	-0-	-1598	-0-	3232	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

11	4590	X	2058	-0-	-2532	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	1398	-0-	-3314	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
01	0		8198	-0-	8198	8198	8198	3			Y	-0-					-0-
02	9517	X	1319	-0-	-8198	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1289	-0-	-1160	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	18938	3			Y	-0-					-0-
12	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			Y	-0-					-0-
01	0		7027	-0-	7027	7027	7027	3			Y	-0-					-0-
02	15848	X	8713	-0-	-7135	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
03	18197	X	9727	-0-	-8470	-0-	9727	2			Y	-0-					-0-
04	17610	X	9128	-0-	-8482	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-

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
11	4890	X	1703	-0-	-3187	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	1173	-0-	-3787	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	0		7129	-0-	7129	7129	7129	3			Y	-0-					-0-
02	13820	X	6691	-0-	-7129	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
03	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
*04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			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
11	0		5794	-0-	5794	10502	5794	2			N	-0-					-0-
12	0		4846	-0-	4846	15348	4846	2			N	-0-					-0-
01	0		4245	-0-	4245	19593	4245	2			N	-0-					-0-
02	23192	X	3599	-0-	-19593	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5021	-0-	-931	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4765	-0-	-995	-0-	4765	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
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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0		429	-0-	429	1090	429	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1090					N	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	1264	174	2			N	-0-					-0-
02	2682	N	1418	-0-	-1264	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*04	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	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
11	0		4076	-0-	4076	9994	4076	3			N	-0-					-0-
12	0		3674	-0-	3674	13668	3674	3			N	-0-					-0-
01	0		2821	-0-	2821	16489	2821	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3823	-0-	1023	17512	3823	2			N	-0-					-0-
03	21640	X	4128	-0-	-17512	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			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
11	0		6850	-0-	6850	13837	6850	2			N	-0-					-0-
12	0		6957	-0-	6957	20794	6957	2			N	-0-					-0-
01	0		7046	-0-	7046	27840	7046	2			N	-0-					-0-
02	34122	X	6282	-0-	-27840	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6817	-0-	-251	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6570	-0-	-270	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		7966	-0-	7966	16115	7966	2			N	-0-					-0-
12	0		8129	-0-	8129	24244	8129	2			N	-0-					-0-
01	0		7956	-0-	7956	32200	7956	2			N	-0-					-0-
02	39071	X	6871	-0-	-32200	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7311	-0-	-935	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7419	-0-	-561	-0-	7419	2			N	-0-					-0-

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
11	0		4577	-0-	4577	9448	4577	2			N	-0-					-0-
12	0		4677	-0-	4677	14125	4677	2			N	-0-					-0-
01	0		4785	-0-	4785	18910	4785	2			N	-0-					-0-
02	23151	X	4241	-0-	-18910	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4568	-0-	-52	-0-	4568	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
11	0		4146	-0-	4146	11473	4146	2			N	-0-					-0-
12	0		8174	-0-	8174	19647	8174	2			N	-0-					-0-
01	0		8157	-0-	8157	27804	8157	2			N	-0-					-0-
02	34800	X	6996	-0-	-27804	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6213	-0-	-1971	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5334	-0-	-2586	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 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
11	0		5444	-0-	5444	13081	5444	2			N	-0-					-0-
12	0		6521	-0-	6521	19602	6521	2			N	-0-					-0-
01	0		8537	-0-	8537	28139	8537	2			N	-0-					-0-
02	35418	X	7279	-0-	-28139	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7574	-0-	-52	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	7585	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
11	0		8525	-0-	8525	17290	8525	2			N	-0-					-0-
12	0		8645	-0-	8645	25935	8645	2			N	-0-					-0-
01	0		8617	-0-	8617	34552	8617	2			N	-0-					-0-
02	42479	X	7927	-0-	-34552	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8667	-0-	-137	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8386	-0-	-134	-0-	8386	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
11	0		4860	-0-	4860	10070	4860	2			N	-0-					-0-
12	0		4355	-0-	4355	14425	4355	2			N	-0-					-0-
01	0		4536	-0-	4536	18961	4536	2			N	-0-					-0-
02	23645	X	4684	-0-	-18961	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	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
11	8640	X	6004	-0-	-2636	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-
12	8928	X	6447	-0-	-2481	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
01	0		6056	-0-	6056	6056	6056	3			Y	-0-					-0-
02	15204	X	9148	-0-	-6056	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
03	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
*04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10324	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
*05	11749	X	11088	-0-	-661	-0-	11088	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		10882	-0-	10882	10882	10882	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		11104	-0-	11104	21986	11104	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		10512	-0-	10512	32498	10512	2			Y	-0-					-0-
*09	39746	X	7248	-0-	-32498	-0-	7248	2			Y	-0-					-0-
*10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
*11	10890	X	7772	-0-	-3118	-0-	7772	2			Y	-0-					-0-
*12	11098	X	7346	-0-	-3752	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
*01	10509	X	7361	-0-	-3148	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
*02	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-
*03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			Y	-0-					-0-
*04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

11	8160	X	7344	-0-	-816	-0-	7344	3			Y	-0-					-0-
12	8432	X	6916	-0-	-1516	-0-	6916	3			Y	-0-					-0-
01	0		7239	-0-	7239	7239	7239	3			Y	-0-					-0-
02	13384	X	6145	-0-	-7239	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	6968	-0-	-627	-0-	6968	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6417	-0-	-933	-0-	6417	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

*06	3000	N	3245	-0-	245	353	3245	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3223	-0-	123	476	3223	2			N	-0-					-0-
*08	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*11	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
*12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
*01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
*02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

11	3390	X	2112	-0-	-1278	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	1623	-0-	-1880	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2482	-0-	-29	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		9217	-0-	9217	18504	9217	2			N	-0-					-0-
12	0		9392	-0-	9392	27896	9392	2			N	-0-					-0-
01	0		9309	-0-	9309	37205	9309	2			N	-0-					-0-
02	45496	X	8291	-0-	-37205	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8675	-0-	-535	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-					-0-
12	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	3			Y	-0-					-0-
01	0		9330	-0-	9330	9330	9330	3			Y	-0-					-0-
02	9424	X	94	-0-	-9330	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	472	-0-	-10998	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	9930	X	3442	-0-	-6488	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

11	0		8611	-0-	8611	17477	8611	2			N	-0-					-0-
12	0		8487	-0-	8487	25964	8487	2			N	-0-					-0-
01	0		8802	-0-	8802	34766	8802	2			N	-0-					-0-
02	42570	X	7804	-0-	-34766	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8630	-0-	-267	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8346	-0-	-264	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

11	0		9429	-0-	9429	18831	9429	2			N	-0-					-0-
12	0		9979	-0-	9979	28810	9979	2			N	-0-					-0-
01	0		10438	-0-	10438	39248	10438	2			N	-0-					-0-
02	47672	X	8424	-0-	-39248	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9719	-0-	-263	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9391	-0-	-719	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

11	0		7296	-0-	7296	14783	7296	2			N	-0-					-0-
12	0		7427	-0-	7427	22210	7427	2			N	-0-					-0-
01	0		7472	-0-	7472	29682	7472	2			N	-0-					-0-
02	35640	X	5958	-0-	-29682	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7108	-0-	-425	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6860	-0-	-430	-0-	6860	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

11	0		7611	-0-	7611	15501	7611	2			N	-0-					-0-
12	0		7857	-0-	7857	23358	7857	2			N	-0-					-0-
01	0		7886	-0-	7886	31244	7886	2			N	-0-					-0-
02	38337	X	7093	-0-	-31244	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7803	-0-	-102	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7536	-0-	-84	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

11	0		6863	-0-	6863	13960	6863	2			N	-0-					-0-
12	0		7036	-0-	7036	20996	7036	2			N	-0-					-0-
01	0		7100	-0-	7100	28096	7100	2			N	-0-					-0-
02	34412	X	6316	-0-	-28096	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
*03	7099	X	6988	-0-	-111	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
*04	6870	X	6752	-0-	-118	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		4375	-0-	4375	8929	4375	2			N	-0-					-0-
12	0		4519	-0-	4519	13448	4519	2			N	-0-					-0-
01	0		4524	-0-	4524	17972	4524	2			N	-0-					-0-
02	22005	X	4033	-0-	-17972	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*03	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
*04	4380	X	4314	-0-	-66	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

11	0		4167	-0-	4167	8356	4167	2			N	-0-					-0-
12	0		4381	-0-	4381	12737	4381	2			N	-0-					-0-
01	0		4433	-0-	4433	17170	4433	2			N	-0-					-0-
02	21150	X	3980	-0-	-17170	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
*03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

11	0		4451	-0-	4451	8889	4451	2			N	-0-					-0-
12	0		4411	-0-	4411	13300	4411	2			N	-0-					-0-
01	0		4317	-0-	4317	17617	4317	2			N	-0-					-0-
02	21207	X	3590	-0-	-17617	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4117	-0-	-471	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

11	0		8996	-0-	8996	18262	8996	2			N	-0-					-0-
12	0		8941	-0-	8941	27203	8941	2			N	-0-					-0-
01	0		9144	-0-	9144	36347	9144	2			N	-0-					-0-
02	44365	X	8018	-0-	-36347	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8691	-0-	-309	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

11	0		4635	-0-	4635	10069	4635	2			N	-0-					-0-
12	0		5384	-0-	5384	15453	5384	2			N	-0-					-0-
01	0		5326	-0-	5326	20779	5326	2			N	-0-					-0-
02	24426	X	3647	-0-	-20779	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

11	0		3636	-0-	3636	7658	3636	2			N	-0-					-0-
12	0		3687	-0-	3687	11345	3687	2			N	-0-					-0-
01	0		3608	-0-	3608	14953	3608	2			N	-0-					-0-
02	18383	X	3430	-0-	-14953	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

11	0		3010	-0-	3010	6017	3010	2			N	-0-					-0-
12	0		3478	-0-	3478	9495	3478	2			N	-0-					-0-
01	0		3342	-0-	3342	12837	3342	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	2815	-0-	-12837	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		12392	-0-	12392	24830	12392	2			N	-0-					-0-
12	0		12745	-0-	12745	37575	12745	2			N	-0-					-0-
01	0		12378	-0-	12378	49953	12378	2			N	-0-					-0-
02	60732	X	10779	-0-	-49953	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11979	-0-	-824	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	11906	-0-	-484	-0-	11906	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
11	0		6472	-0-	6472	13123	6472	2			N	-0-					-0-
12	0		6618	-0-	6618	19741	6618	2			N	-0-					-0-
01	0		6447	-0-	6447	26188	6447	2			N	-0-					-0-
02	31914	X	5726	-0-	-26188	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6481	-0-	-215	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6378	-0-	-102	-0-	6378	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
11	0		7640	-0-	7640	17242	7640	2			N	-0-					-0-
12	0		5849	-0-	5849	23091	5849	2			N	-0-					-0-
01	0		8739	-0-	8739	31830	8739	2			N	-0-					-0-
02	40369	X	8539	-0-	-31830	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	6141	-0-	-3469	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6698	-0-	-1762	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

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
11	0		9706	-0-	9706	19662	9706	2			N	-0-					-0-
12	0		10072	-0-	10072	29734	10072	2			N	-0-					-0-
01	0		9904	-0-	9904	39638	9904	2			N	-0-					-0-
02	48658	X	9020	-0-	-39638	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9797	-0-	-278	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9409	-0-	-341	-0-	9409	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 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
11	0		5399	-0-	5399	10768	5399	2			N	-0-					-0-
12	0		5292	-0-	5292	16060	5292	2			N	-0-					-0-
01	0		4316	-0-	4316	20376	4316	2			N	-0-					-0-
02	24831	X	4455	-0-	-20376	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5291	-0-	-289	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5181	-0-	-219	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3875	-0-	-213	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4094	-0-	-226	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5264	-0-	-285	-0-	5264	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4722	-0-	-234	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5123	-0-	-333	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4900	-0-	-290	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7055	-0-	-445	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7036	-0-	-683	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7147	-0-	-572	-0-	7147	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6372	-0-	-516	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6960	-0-	-480	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6690	-0-	-360	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

11	0		7058	-0-	7058	14831	7058	2			N	-0-					-0-
12	0		7175	-0-	7175	22006	7175	2			N	-0-					-0-
01	0		7698	-0-	7698	29704	7698	2			N	-0-					-0-
02	36413	X	6709	-0-	-29704	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7049	-0-	-732	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7020	-0-	-420	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

11	0		6248	-0-	6248	12675	6248	2			N	-0-					-0-
12	0		6187	-0-	6187	18862	6187	2			N	-0-					-0-
01	0		6854	-0-	6854	25716	6854	2			N	-0-					-0-
02	31293	X	5577	-0-	-25716	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6171	-0-	-277	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5995	-0-	-635	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

11	0		9027	-0-	9027	18461	9027	2			N	-0-					-0-
12	0		8814	-0-	8814	27275	8814	2			N	-0-					-0-
01	0		8292	-0-	8292	35567	8292	2			N	-0-					-0-
02	43735	X	8168	-0-	-35567	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9192	-0-	-232	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8744	-0-	-286	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

11	0		10848	-0-	10848	22201	10848	2			N	-0-					-0-
12	0		10856	-0-	10856	33057	10856	2			N	-0-					-0-
01	0		10893	-0-	10893	43950	10893	2			N	-0-					-0-
02	53620	X	9670	-0-	-43950	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10930	-0-	-416	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10213	-0-	-647	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

11	0		3284	-0-	3284	7455	3284	2			N	-0-					-0-
12	0		3722	-0-	3722	11177	3722	2			N	-0-					-0-
01	0		4049	-0-	4049	15226	4049	2			N	-0-					-0-
02	18885	X	3659	-0-	-15226	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

11	4710	X	2013	-0-	-2697	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	1504	-0-	-2743	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
01	0		7954	-0-	7954	7954	7954	3			Y	-0-					-0-
02	8440	X	486	-0-	-7954	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1493	-0-	-925	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	7710	X	5692	-0-	-2018	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		1601	-0-	1601	3248	1601	2			N	-0-					-0-
12	0		1962	-0-	1962	5210	1962	2			N	-0-					-0-
01	0		1843	-0-	1843	7053	1843	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1676	-0-	-1124	5929	1676	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1716	-0-	-1384	4545	1716	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1865	-0-	-1135	3410	1865	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

11	0		9045	-0-	9045	19083	9045	2			N	-0-					-0-
12	0		8968	-0-	8968	28051	8968	2			N	-0-					-0-
01	0		10369	-0-	10369	38420	10369	2			N	-0-					-0-
02	47332	X	8912	-0-	-38420	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9380	-0-	-640	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

11	0		5414	-0-	5414	11043	5414	2			N	-0-					-0-
12	0		5497	-0-	5497	16540	5497	2			N	-0-					-0-
01	0		5333	-0-	5333	21873	5333	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	4587	-0-	-21873	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5279	-0-	-363	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5192	-0-	-208	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

11	4500	X	3880	-0-	-620	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3782	-0-	-868	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3527	-0-	-1123	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2993	-0-	-535	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2551	-0-	-1448	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3543	-0-	-327	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

11	12810	X	8996	-0-	-3814	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	8501	-0-	-4736	-0-	8501	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	5770	-0-	-7467	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
*04	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	12817	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			Y	-0-					-0-
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
01	0		3460	-0-	3460	3460	3460	3			Y	-0-					-0-
02	6734	X	3274	-0-	-3460	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	3692	-0-	-1144	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3510	-0-	-690	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

11	3960	X	3789	-0-	-171	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
01	0		3443	-0-	3443	3443	3443	3			Y	-0-					-0-
02	6050	X	2607	-0-	-3443	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2958	-0-	-1072	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	2870	-0-	-910	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	8649	X	8520	-0-	-129	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		8109	-0-	8109	8109	8109	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		8139	-0-	8139	16248	8139	2			Y	-0-					-0-
*08	24258	X	8010	-0-	-16248	-0-	8010	2			Y	-0-					-0-
*09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					-0-
*10	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
*11	8100	X	7757	-0-	-343	-0-	7757	2			Y	-0-					-0-
*12	8153	X	7628	-0-	-525	-0-	7628	2			Y	-0-					-0-
*01	7998	X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2			Y	-0-					-0-
*02	7168	X	6814	-0-	-354	-0-	6814	2			Y	-0-					-0-
*03	8122	X	7521	-0-	-601	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	6868	-0-	-902	-0-	6868	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

11	7410	X	5243	-0-	-2167	-0-	5243	3			Y	-0-					-0-
12	7409	X	4996	-0-	-2413	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
01	0		4940	-0-	4940	4940	4940	3			Y	-0-					-0-
02	11762	X	6822	-0-	-4940	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
03	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			Y	-0-					-0-
*04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

11	0		7517	-0-	7517	14523	7517	2			N	-0-					-0-
12	0		5619	-0-	5619	20142	5619	2			N	-0-					-0-
01	0		7224	-0-	7224	27366	7224	2			N	-0-					-0-
02	33073	X	5707	-0-	-27366	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6379	-0-	-1151	-0-	6379	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

11	0		5442	-0-	5442	10501	5442	2			N	-0-					-0-
12	0		4577	-0-	4577	15078	4577	2			N	-0-					-0-
01	0		5195	-0-	5195	20273	5195	2			N	-0-					-0-
02	24783	X	4510	-0-	-20273	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5041	-0-	-570	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4493	-0-	-937	-0-	4493	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

11	10860	X	9490	-0-	-1370	-0-	9490	3			Y	-0-					-0-
12	11222	X	9651	-0-	-1571	-0-	9651	3			Y	-0-					-0-
01	0		9486	-0-	9486	9486	9486	3			Y	-0-					-0-
02	16495	X	7009	-0-	-9486	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
03	9796	X	9543	-0-	-253	-0-	9543	2			Y	-0-					-0-
04	9480	X	9225	-0-	-255	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

11	8970	X	7763	-0-	-1207	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
12	8990	X	7451	-0-	-1539	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
01	0		7625	-0-	7625	7625	7625	3			Y	-0-					-0-
02	13217	X	5592	-0-	-7625	-0-	5592	2			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7627	-0-	-495	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7245	-0-	-525	-0-	7245	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	12360	X	8512	-0-	-3848	-0-	8512	3			Y	-0-					-0-
12	12431	X	7838	-0-	-4593	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
01	0		7905	-0-	7905	7905	7905	3			Y	-0-					-0-
02	19155	X	11250	-0-	-7905	-0-	11250	2			Y	-0-					-0-
03	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			Y	-0-					-0-
*04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

11	0		4821	-0-	4821	4821	4821	2			N	-0-					-0-
12	0		674	-0-	674	5495	674	2			N	-0-					-0-
01	0		950	-0-	950	6445	950	2			N	-0-					-0-
02	6447	X	2	-0-	-6445	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2283	-0-	-1375	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1388	-0-	-2152	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

11	11760	X	10747	-0-	-1013	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
12	12152	X	10678	-0-	-1474	-0-	10678	3			N	-0-					-0-
01	12152	X	10886	-0-	-1266	-0-	10886	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	9914	-0-	-698	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10672	-0-	-1077	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10306	-0-	-434	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

11	16410	X	16038	-0-	-372	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16728	-0-	-229	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
01	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16754	2			N	-0-					-0-
02	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
03	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16822	2			N	-0-					-0-
*04	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

11	0		6297	-0-	6297	12853	6297	2			N	-0-					-0-
12	0		6203	-0-	6203	19056	6203	2			N	-0-					-0-
01	0		7009	-0-	7009	26065	7009	2			N	-0-					-0-
02	32044	X	5979	-0-	-26065	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6516	-0-	-25	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6090	-0-	-690	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

11	0		5126	-0-	5126	10356	5126	2			N	-0-					-0-
12	0		4593	-0-	4593	14949	4593	2			N	-0-					-0-
01	0		4224	-0-	4224	19173	4224	2			N	-0-					-0-
02	23283	X	4110	-0-	-19173	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4606	-0-	-695	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4452	-0-	-678	-0-	4452	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

11	0		5596	-0-	5596	11417	5596	2			N	-0-					-0-
12	0		5756	-0-	5756	17173	5756	2			N	-0-					-0-
01	0		5726	-0-	5726	22899	5726	2			N	-0-					-0-
02	28007	X	5108	-0-	-22899	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5503	-0-	-325	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5332	-0-	-278	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 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
11	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			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
11	11700	X	9040	-0-	-2660	-0-	9040	3			Y	-0-					-0-
12	11625	X	9092	-0-	-2533	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
01	0		7636	-0-	7636	7636	7636	3			Y	-0-					-0-
02	14519	X	6883	-0-	-7636	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	9370	-0-	-116	-0-	9370	2			Y	-0-					-0-
04	9030	X	8435	-0-	-595	-0-	8435	2			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
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	3			Y	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
01	0		8877	-0-	8877	8877	8877	3			Y	-0-					-0-
02	13500	X	4623	-0-	-8877	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	6213	-0-	-2839	-0-	6213	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	6965	-0-	-1795	-0-	6965	2			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
11	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5617	-0-	-149	-0-	5617	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4878	-0-	-888	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4843	-0-	-587	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

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
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1275	-0-	-359	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1452	-0-	-468	-0-	1452	2			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
11	5340	X	4585	-0-	-755	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5478	-0-	-40	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5503	-0-	-46	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4806	-0-	-206	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4963	-0-	-524	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4407	-0-	-933	-0-	4407	2			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
11	7080	X	6225	-0-	-855	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6090	-0-	-1226	-0-	6090	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6016	-0-	-1300	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	5729	-0-	-879	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5980	-0-	-1336	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5363	-0-	-877	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	14130	X	12880	-0-	-1250	-0-	12880	3			Y	-0-					-0-
12	14601	X	13126	-0-	-1475	-0-	13126	3			Y	-0-					-0-
01	0		12781	-0-	12781	12781	12781	3			Y	-0-					-0-
02	22491	X	9710	-0-	-12781	-0-	9710	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	13218	-0-	-81	-0-	13218	2			Y	-0-					-0-
04	12870	X	12368	-0-	-502	-0-	12368	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

11	0		11543	-0-	11543	23061	11543	2			N	-0-					-0-
12	0		11841	-0-	11841	34902	11841	2			N	-0-					-0-
01	0		12206	-0-	12206	47108	12206	2			N	-0-					-0-
02	58144	X	11036	-0-	-47108	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
03	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11478	-0-	-342	-0-	11478	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

11	0		7980	-0-	7980	15830	7980	2			N	-0-					-0-
12	0		8057	-0-	8057	23887	8057	2			N	-0-					-0-
01	0		8421	-0-	8421	32308	8421	2			N	-0-					-0-
02	38232	X	5924	-0-	-32308	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7337	-0-	-909	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7056	-0-	-1104	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

11	0		8467	-0-	8467	17830	8467	2			N	-0-					-0-
12	0		9355	-0-	9355	27185	9355	2			N	-0-					-0-
01	0		8231	-0-	8231	35416	8231	2			N	-0-					-0-
02	43271	X	7855	-0-	-35416	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7405	-0-	-1655	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

11	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
01	0		5797	-0-	5797	5797	5797	3			Y	-0-					-0-
02	9711	X	3914	-0-	-5797	-0-	140	1	3760	2	Y	13					13
							14	9									
*03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	155	1	6155	2	Y	12					25
							13	9									
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	150	1	5703	2	Y	-0-					25

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

11	0		5119	-0-	5119	10522	5119	2			N	-0-					-0-
12	0		4799	-0-	4799	15321	4799	2			N	-0-					-0-
01	0		4792	-0-	4792	20113	4792	2			N	-0-					-0-
02	24753	X	4640	-0-	-20113	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4977	-0-	-417	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4517	-0-	-613	-0-	4517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	13860	X	12439	-0-	-1421	-0-	12439	3			Y	-0-					-0-
12	14322	X	12018	-0-	-2304	-0-	12018	3			Y	-0-					-0-
01	0		11880	-0-	11880	11880	11880	3			Y	-0-					-0-
02	21326	X	9446	-0-	-11880	-0-	9446	2			Y	-0-					-0-
03	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	12920	2			Y	-0-					-0-
04	12450	X	12148	-0-	-302	-0-	12148	2			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

11	0		15017	-0-	15017	30777	15017	2			N	-0-					-0-
12	0		15783	-0-	15783	46560	15783	2			N	-0-					-0-
01	0		15586	-0-	15586	62146	15586	2			N	-0-					-0-
02	76095	X	13949	-0-	-62146	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15126	-0-	-653	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14519	-0-	-751	-0-	14519	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

11	8340	X	7621	-0-	-719	-0-	7621	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6851	-0-	-9	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7618	-0-	-256	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7083	-0-	-537	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

11	6180	X	5985	-0-	-195	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	4480	-0-	-1844	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	4251	-0-	-1461	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5361	-0-	-1087	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4140	-0-	-1860	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

11	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3295	-0-	-270	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2974	-0-	-596	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

11	0		4700	-0-	4700	9585	4700	2			N	-0-					-0-
12	0		3323	-0-	3323	12908	3323	2			N	-0-					-0-
01	0		4474	-0-	4474	17382	4474	2			N	-0-					-0-
02	21931	X	4549	-0-	-17382	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3564	-0-	-125	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3233	-0-	-99	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6541	X	6229	-0-	-312	-0-	6229	2			Y	-0-					3
*06	DLQ G-10		6304	-0-	6304	6304	6304	2			Y	-0-					3
*07	DLQ G-10		6657	-0-	6657	12961	6657	2			Y	-0-					3
*08	DLQ G-10		6707	-0-	6707	19668	6707	2			Y	-0-					3
*09	26258	X	6590	-0-	-19668	-0-	6590	2			Y	-0-					3
*10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			Y	-0-					3
*11	6480	X	6018	-0-	-462	-0-	6018	2			Y	-0-					3
*12	6696	X	5936	-0-	-760	-0-	5936	2			Y	-0-					3
*01	6820	X	5983	-0-	-837	-0-	5983	2			Y	-0-					3
*02	6160	X	4081	-0-	-2079	-0-	4003	2	78	9	Y	71	71	1			3
*03	6913	X	5615	-0-	-1298	-0-	5552	2	63	9	Y	57	57	1			3
04	6030	X	5704	-0-	-326	-0-	5675	2	29	9	Y	26					29

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
*03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3636	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
*04	2970	X	2513	-0-	-457	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					92
*06	DLQ G-10		6100	-0-	6100	6100	6100	2			Y	-0-					92
*07	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12183	6083	2			Y	-0-					92
*08	DLQ G-10		5911	-0-	5911	18094	5911	2			Y	-0-					92
*09	22670	X	4576	-0-	-18094	-0-	4576	2			Y	-0-					92
*10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					92
*11	6120	X	4556	-0-	-1564	-0-	4556	2			Y	-0-					92
*12	6076	X	4660	-0-	-1416	-0-	4660	2			Y	-0-	72	1			20
*01	5921	X	4572	-0-	-1349	-0-	4572	2			Y	-0-					20
*02	4284	X	3951	-0-	-333	-0-	3875	2	76	9	Y	69	73	1			16
*03	4867	X	4153	-0-	-714	-0-	4153	2			Y	-0-					16
*04	4560	X	4354	-0-	-206	-0-	4353	2	1	9	Y	1					17

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7080	-0-	-810	-0-	7080	3			Y	-0-					34
12	8153	X	7765	-0-	-388	-0-	7765	3			Y	-0-					34
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	3			Y	-0-					34
02	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					34
03	7750	X	6447	-0-	-1303	-0-	6405	2	42	9	Y	38	72	1			-0-
04	7680	X	7288	-0-	-392	-0-	7288	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		3517	-0-	3517	7560	3517	2			N	-0-					-0-
12	0		2693	-0-	2693	10253	2693	2			N	-0-					-0-
01	0		2625	-0-	2625	12878	2625	2			N	-0-					-0-
02	12878	X	-0-	-0-	-12878	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	306	-0-	-3724	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2424	-0-	-1086	-0-	2424	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
11	0		4975	-0-	4975	9668	4975	2			N	-0-					-0-
12	0		4554	-0-	4554	14222	4554	2			N	-0-					-0-
01	0		5169	-0-	5169	19391	5169	2			N	-0-					-0-
02	24770	X	5379	-0-	-19391	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
*04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	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
11	0		4611	-0-	4611	5970	4611	2			N	-0-					-0-
12	0		4214	-0-	4214	10184	4214	2			N	-0-					-0-
01	0		5110	-0-	5110	15294	5110	2			N	-0-					-0-
02	18498	X	3204	-0-	-15294	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*04	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 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
11	0		5590	-0-	5590	12101	5590	2			N	-0-					-0-
12	0		4609	-0-	4609	16710	4609	2			N	-0-					-0-
01	0		4534	-0-	4534	21244	4534	2			N	-0-					-0-
02	25843	X	4599	-0-	-21244	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
03	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	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
11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			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
11	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3859	-0-	-233	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	2			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
11	6360	X	6072	-0-	-288	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6078	-0-	-494	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6259	-0-	-158	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6232	-0-	-61	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5881	-0-	-179	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11			0	8098 -0-	8098	16209	8098	2			N	-0-					-0-
12			0	7961 -0-	7961	24170	7961	2			N	-0-					-0-
01			0	7711 -0-	7711	31881	7711	2			N	-0-					-0-
02	38734	X	6853	-0-	-31881	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7467	-0-	-633	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
*04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			Y	-0-					124
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			Y	-0-					124
01			0	6113 -0-	6113	6113	6113	3			Y	-0-					124
02	11252	X	5139	-0-	-6113	-0-	5139	2			Y	-0-					124
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			Y	-0-	89	1			35
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					27

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

11	6750	X	6015	-0-	-735	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5408	-0-	-823	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	3632	-0-	-2599	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5124	-0-	-504	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	6029	-0-	-1	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					29
12	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					29
01			0	3338 -0-	3338	3338	3338	3			Y	-0-					29
02	5942	X	2604	-0-	-3338	-0-	2604	2			Y	-0-					29
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			Y	-0-	3	1			26
04	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

11	3390	X	2746	-0-	-644	-0-	2746	3			Y	-0-					87
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			Y	-0-					87
01			0	827 -0-	827	827	827	3			Y	-0-					87
02	3164	X	1339	-0-	-1825	-0-	1339	2			Y	-0-					87
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			Y	-0-	6	1			81
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			Y	-0-					57
*06	DLQ G-10		4999	-0-	4999	4999	4999	2			Y	-0-					57
*07	DLQ G-10		4943	-0-	4943	9942	4943	2			Y	-0-					57
*08	DLQ G-10		5299	-0-	5299	15241	5299	2			Y	-0-					57
*09	15241	X	-0-	-0-	-15241	-0-					Y	-0-					57
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					57
*11	5130	X	279	-0-	-4851	-0-	279	2			Y	-0-					57
*12	5301	X	199	-0-	-5102	-0-	199	2			Y	-0-					57
*01	5301	X	4672	-0-	-629	-0-	4672	2			Y	-0-					57
*02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					57
*03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-	29	1			28
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					28

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
*05	5053	X	2004	-0-	-3049	-0-	2004	2			Y	-0-					57
*06	DLQ G-10		3568	-0-	3568	3568	3568	2			Y	-0-					57
*07	DLQ G-10		4046	-0-	4046	7614	4046	2			Y	-0-					57
*08	DLQ G-10		4136	-0-	4136	11750	4136	2			Y	-0-					57
*09	11750	X	-0-	-0-	-11750	-0-					Y	-0-					57
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					57
*12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					57
*01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					57
*02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					57
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-	29	1			28
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					28

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
11	0		11092	-0-	11092	22118	11092	2			N	-0-					-0-
12	0		10164	-0-	10164	32282	10164	2			N	-0-					-0-
01	0		11108	-0-	11108	43390	11108	2			N	-0-					-0-
02	53239	X	9849	-0-	-43390	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10773	-0-	-697	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10098	-0-	-1002	-0-	10098	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 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
11	0		9483	-0-	9483	17626	9483	2			N	-0-					-0-
12	0		9114	-0-	9114	26740	9114	2			N	-0-					-0-
01	0		10298	-0-	10298	37038	10298	2			N	-0-					-0-
02	45608	X	8570	-0-	-37038	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
03	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9503	-0-	-457	-0-	9503	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
*05	9052	X	8759	-0-	-293	-0-	8759	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		8374	-0-	8374	8374	8374	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		8093	-0-	8093	16467	8093	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		8048	-0-	8048	24515	8048	2			Y	-0-					-0-
*09	32716	X	8201	-0-	-24515	-0-	8201	2			Y	-0-					-0-
*10	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
*11	8370	X	7007	-0-	-1363	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
*12	8091	X	5660	-0-	-2431	-0-	5660	2			Y	-0-					-0-
*01	8463	X	5572	-0-	-2891	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
*02	7644	X	7558	-0-	-86	-0-	7558	2			Y	-0-					-0-
*03	9331	X	9034	-0-	-297	-0-	9034	2			Y	-0-					-0-
*04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	10770	X	7762	-0-	-3008	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
12	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	14222	3			Y	-0-					-0-
01	0		13915	-0-	13915	13915	13915	3			Y	-0-					-0-
02	14523	X	608	-0-	-13915	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
03	12152	X	1428	-0-	-10724	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	11760	X	7126	-0-	-4634	-0-	7126	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

11	0		6868	-0-	6868	13905	6868	2			N	-0-					-0-
12	0		6667	-0-	6667	20572	6667	2			N	-0-					-0-
01	0		6906	-0-	6906	27478	6906	2			N	-0-					-0-
02	33636	X	6158	-0-	-27478	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6818	-0-	-281	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
*04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

11	3870	X	3699	-0-	-171	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3674	-0-	-325	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3551	-0-	-355	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3339	-0-	-351	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

11	11700	X	7333	-0-	-4367	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
12	11563	X	7331	-0-	-4232	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
01	0		8940	-0-	8940	8940	8940	3			Y	-0-					-0-
02	19973	X	11033	-0-	-8940	-0-	11033	2			Y	-0-					-0-
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			Y	-0-					-0-
*04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

11	10470	X	10003	-0-	-467	-0-	10003	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	7505	-0-	-3314	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
01	10819	X	8612	-0-	-2207	-0-	8612	3			N	-0-					-0-
02	9772	X	5180	-0-	-4592	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9390	-0-	-1429	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9219	-0-	-771	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

11	4590	X	4461	-0-	-129	-0-	4461	3			Y	-0-					104
12	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	4031	3			Y	-0-					104
01	0		3649	-0-	3649	3649	3649	3			Y	-0-					104
02	6441	X	2792	-0-	-3649	-0-	2792	2			Y	-0-					104
03	4619	X	3291	-0-	-1328	-0-	3291	2			Y	-0-	8	1			96
04	4470	X	3680	-0-	-790	-0-	3680	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9555	-0-	-435	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	3			Y	-0-					-0-
01	0		9838	-0-	9838	9838	9838	3			Y	-0-					-0-
02	17949	X	8111	-0-	-9838	-0-	8111	2			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9279	-0-	-734	-0-	9279	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	9448	-0-	-122	-0-	9448	2			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4287	-0-	-333	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4563	-0-	-211	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4282	-0-	-1019	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3873	-0-	-915	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

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
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		330	-0-	330	4029	330	3			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	4030	1	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4030					N	-0-					-0-
02	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6455	-0-	6455	13539	6455	2			N	-0-					-0-
12	0		6643	-0-	6643	20182	6643	2			N	-0-					-0-
01	0		6873	-0-	6873	27055	6873	2			N	-0-					-0-
02	32893	X	5838	-0-	-27055	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6726	-0-	-249	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6603	-0-	-57	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	8584	-0-	-476	-0-	8584	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8394	-0-	-968	-0-	8394	3			Y	-0-					-0-
01	0		8898	-0-	8898	8898	8898	3			Y	-0-					-0-
02	16265	X	7367	-0-	-8898	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8723	-0-	-484	-0-	8723	2			Y	-0-					-0-
*04	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9102	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5493	-0-	5493	10958	5493	2			N	-0-					-0-
12	0		6144	-0-	6144	17102	6144	2			N	-0-					-0-
01	0		5703	-0-	5703	22805	5703	2			N	-0-					-0-
02	27327	X	4522	-0-	-22805	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3001	-0-	-1215	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7284	-0-	7284	14488	7284	2			N	-0-					-0-
12	0		6811	-0-	6811	21299	6811	2			N	-0-					-0-
01	0		7254	-0-	7254	28553	7254	2			N	-0-					-0-
02	34767	X	6214	-0-	-28553	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7057	-0-	-476	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6597	-0-	-693	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5314	-0-	5314	10749	5314	2			N	-0-					-0-
12	0		5212	-0-	5212	15961	5212	2			N	-0-					-0-
01	0		6903	-0-	6903	22864	6903	2			N	-0-					-0-
02	28811	X	5947	-0-	-22864	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4899	-0-	-588	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5757	-0-	-543	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

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
11	0		7376	-0-	7376	14672	7376	2			N	-0-					-0-
12	0		7528	-0-	7528	22200	7528	2			N	-0-					-0-
01	0		7461	-0-	7461	29661	7461	2			N	-0-					-0-
02	36293	X	6632	-0-	-29661	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	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
11	0		3268	-0-	3268	6878	3268	2			N	-0-					-0-
12	0		2868	-0-	2868	9746	2868	2			N	-0-					-0-
01	0		3341	-0-	3341	13087	3341	2			N	-0-					-0-
02	15329	X	2242	-0-	-13087	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	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
11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					11
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					11
03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					11
*04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2780	2	50	9	N	45					56

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 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
11	4680	X	4191	-0-	-489	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4475	-0-	-82	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	4503	2	9	9	N	8					8
04	4320	X	4310	-0-	-10	-0-	4310	2			N	-0-					8

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
11	6870	X	5405	-0-	-1465	-0-	5405	3			N	-0-					6
12	7099	X	5737	-0-	-1362	-0-	5737	3			N	-0-					6
01	7099	X	5970	-0-	-1129	-0-	5970	3			N	-0-					6
02	6244	X	5789	-0-	-455	-0-	5789	2			N	-0-					6
*03	7223	X	6139	-0-	-1084	-0-	6093	2	46	9	N	42					48
*04	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5794	2	8	9	N	7					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	7620	X	7458	-0-	-162	-0-	7458	3			N	-0-					36
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	3			N	-0-					36
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					36
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					36
03	8060	X	7779	-0-	-281	-0-	7712	2	67	9	N	61	83	1			14
04	8190	X	7322	-0-	-868	-0-	7322	2			N	-0-					14

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
11	0		3943	-0-	3943	8614	3943	2			N	-0-					-0-
12	0		3551	-0-	3551	12165	3551	2			N	-0-					-0-
01	0		2556	-0-	2556	14721	2556	2			N	-0-					-0-
02	18102	X	3381	-0-	-14721	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3790	-0-	-891	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
*04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 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
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
*04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			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
11	0		5331	-0-	5331	10720	5331	2			N	-0-					-0-
12	0		5041	-0-	5041	15761	5041	2			N	-0-					-0-
01	0		5970	-0-	5970	21731	5970	2			N	-0-					-0-
02	26476	X	4745	-0-	-21731	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4859	-0-	-659	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4704	-0-	-1086	-0-	4704	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
11	0		10294	-0-	10294	21143	10294	2			N	-0-					-0-
12	0		10558	-0-	10558	31701	10558	2			N	-0-					-0-
01	0		10722	-0-	10722	42423	10722	2			N	-0-					-0-
02	51981	X	9558	-0-	-42423	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10509	-0-	-341	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9917	-0-	-463	-0-	9917	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 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
*06	3750	X	2816	-0-	-934	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*07	3875	X	1925	-0-	-1950	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
*08	3875	X	1585	-0-	-2290	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
*11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
*01	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
*02	3976	X	3494	-0-	-482	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*03	4309	X	3725	-0-	-584	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3416	-0-	-664	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		6442	-0-	6442	13192	6442	2			N	-0-					-0-
12	0		7370	-0-	7370	20562	7370	2			N	-0-					-0-
01	0		6504	-0-	6504	27066	6504	2			N	-0-					-0-
02	32750	X	5684	-0-	-27066	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6020	-0-	-1120	-0-	6020	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
11	0		10722	-0-	10722	21614	10722	2			N	-0-					-0-
12	0		10980	-0-	10980	32594	10980	2			N	-0-					-0-
01	0		10595	-0-	10595	43189	10595	2			N	-0-					-0-
02	53019	X	9830	-0-	-43189	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*03	11067	X	10718	-0-	-349	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
*04	10710	X	10446	-0-	-264	-0-	10446	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
11	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	6082	3			N	-0-					74
12	7502	X	6552	-0-	-950	-0-	6552	3			N	-0-					74
01	7409	X	6455	-0-	-954	-0-	6455	3			N	-0-					74
02	6664	X	6318	-0-	-346	-0-	6318	2			N	-0-					74
*03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7331	2	140	9	N	127					201
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-	179	1			22

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
11	6750	X	4269	-0-	-2481	-0-	4269	3			Y	-0-					124
12	4619	X	2807	-0-	-1812	-0-	2807	3			Y	-0-					124
01	0		4624	-0-	4624	4624	4624	3			Y	-0-					124
02	8040	X	3416	-0-	-4624	-0-	3416	2			Y	-0-					124
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-	38	1			86
*04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					20

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
11	0		7800	-0-	7800	15688	7800	2			N	-0-					-0-
12	0		8534	-0-	8534	24222	8534	2			N	-0-					-0-
01	0		8635	-0-	8635	32857	8635	2			N	-0-					-0-
02	40444	X	7587	-0-	-32857	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8225	-0-	-300	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 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
11	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	7918	-0-	-49	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
01	7967	X	7299	-0-	-668	-0-	7299	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6549	-0-	-647	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6973	-0-	-994	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6623	-0-	-1087	-0-	6623	2			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
11	4110	X	4000	-0-	-110	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4061	-0-	-186	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3410	-0-	-370	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3789	-0-	-365	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		7372	-0-	7372	14905	7372	2			N	-0-					-0-
12	0		8128	-0-	8128	23033	8128	2			N	-0-					-0-
01	0		8072	-0-	8072	31105	8072	2			N	-0-					-0-
02	38114	X	7009	-0-	-31105	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6618	-0-	-1504	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7721	-0-	-139	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

11	0		9315	-0-	9315	19005	9315	2			N	-0-					-0-
12	0		9508	-0-	9508	28513	9508	2			N	-0-					-0-
01	0		9579	-0-	9579	38092	9579	2			N	-0-					-0-
02	46520	X	8428	-0-	-38092	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9231	-0-	-472	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8885	-0-	-445	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

11	0		4216	-0-	4216	9401	4216	2			N	-0-					-0-
12	0		4115	-0-	4115	13516	4115	2			N	-0-					-0-
01	0		4645	-0-	4645	18161	4645	2			N	-0-					-0-
02	22714	X	4553	-0-	-18161	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 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
11	3300	X	1597	-0-	-1703	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	1597	-0-	-251	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4252	-0-	4252	9311	4252	2			N	-0-					-0-
12	0		3548	-0-	3548	12859	3548	2			N	-0-					-0-
01	0		5160	-0-	5160	18019	5160	2			N	-0-					-0-
02	21872	X	3853	-0-	-18019	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4776	-0-	-277	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4429	-0-	-551	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5587	-0-	5587	11665	5587	2			N	-0-					-0-
12	0		5209	-0-	5209	16874	5209	2			N	-0-					-0-
01	0		5421	-0-	5421	22295	5421	2			N	-0-					-0-
02	27452	X	5157	-0-	-22295	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*03	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	5183	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
11	0		9757	-0-	9757	18671	9757	2			N	-0-					-0-
12	0		9980	-0-	9980	28651	9980	2			N	-0-					-0-
01	0		9547	-0-	9547	38198	9547	2			N	-0-					-0-
02	46967	X	8769	-0-	-38198	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9467	-0-	-608	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9281	-0-	-469	-0-	9281	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
11	0		10667	-0-	10667	20959	10667	2			N	-0-					-0-
12	0		9025	-0-	9025	29984	9025	2			N	-0-					-0-
01	0		10044	-0-	10044	40028	10044	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	8776	-0-	-40028	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	9924	-0-	-1112	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9804	-0-	-876	-0-	9804	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 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
11	0		6279	-0-	6279	18294	6279	2			N	-0-					-0-
12	0		13221	-0-	13221	31515	13221	2			N	-0-					-0-
01	0		12575	-0-	12575	44090	12575	2			N	-0-					-0-
02	55378	X	11288	-0-	-44090	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12693	-0-	-513	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12165	-0-	-615	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
11	0		6078	-0-	6078	12427	6078	2			N	-0-					-0-
12	0		6918	-0-	6918	19345	6918	2			N	-0-					-0-
01	0		6335	-0-	6335	25680	6335	2			N	-0-					-0-
02	30707	X	5027	-0-	-25680	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6712	-0-	-201	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5824	-0-	-866	-0-	5824	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
11	5550	X	4920	-0-	-630	-0-	4920	3			N	-0-					5
12	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	5323	3			N	-0-					5
01	5611	X	5262	-0-	-349	-0-	5262	3			N	-0-					5
02	4984	X	4470	-0-	-514	-0-	4464	2	6	9	N	5					10
*03	5332	X	5147	-0-	-185	-0-	5070	2	77	9	N	70					80
04	5160	X	5047	-0-	-113	-0-	5003	2	44	9	N	40					120

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
11	0		8304	-0-	8304	17044	8304	2			N	-0-					-0-
12	0		8834	-0-	8834	25878	8834	2			N	-0-					-0-
01	0		8916	-0-	8916	34794	8916	2			N	-0-					-0-
02	42959	X	8165	-0-	-34794	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
03	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
*04	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

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
11	0		6054	-0-	6054	11686	6054	2			N	-0-					-0-
12	0		4624	-0-	4624	16310	4624	2			N	-0-					-0-
01	0		5099	-0-	5099	21409	5099	2			N	-0-					-0-
02	27594	X	6185	-0-	-21409	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
*04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	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
11	0		5882	-0-	5882	11852	5882	2			N	-0-					-0-
12	0		5426	-0-	5426	17278	5426	2			N	-0-					-0-
01	0		5675	-0-	5675	22953	5675	2			N	-0-					-0-
02	28102	X	5149	-0-	-22953	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	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
11	0		4426	-0-	4426	8964	4426	2			N	-0-					-0-
12	0		4142	-0-	4142	13106	4142	2			N	-0-					-0-
01	0		5097	-0-	5097	18203	5097	2			N	-0-					-0-
02	24396	X	6193	-0-	-18203	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3745	-0-	-1115	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*06	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	4540	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4198	-0-	4198	8738	4198	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		3499	-0-	3499	12237	3499	2			Y	-0-					-0-
*09	12237	X	-0-	-0-	-12237	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4185	X	210	-0-	-3975	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
*02	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			Y	-0-					-0-
*03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			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
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					-0-
02	12688	X	11558	-0-	-1130	-0-	11558	2			Y	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			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
11	0		8072	-0-	8072	16349	8072	2			N	-0-					-0-
12	0		8190	-0-	8190	24539	8190	2			N	-0-					-0-
01	0		8198	-0-	8198	32737	8198	2			N	-0-					-0-
02	39953	X	7216	-0-	-32737	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7952	-0-	-387	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7525	-0-	-545	-0-	7525	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
*05	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		5579	-0-	5579	5579	5579	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		5610	-0-	5610	11189	5610	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		5610	-0-	5610	16799	5610	2			Y	-0-					-0-
*09	16799	X	-0-	-0-	-16799	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
*01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
*02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	13896	2			Y	-0-					-0-
*03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5084	-0-	-436	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		7029	-0-	7029	16773	7029	2			N	-0-					-0-
12	0		9036	-0-	9036	25809	9036	2			N	-0-					-0-
01	0		9561	-0-	9561	35370	9561	2			N	-0-					-0-
02	44500	X	9130	-0-	-35370	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9585	-0-	-149	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
*04	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 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
11	0		5784	-0-	5784	8605	5784	2			N	-0-					-0-
12	0		5932	-0-	5932	14537	5932	2			N	-0-					-0-
01	0		5545	-0-	5545	20082	5545	2			N	-0-					-0-
02	24447	X	4365	-0-	-20082	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5731	-0-	-252	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5261	-0-	-529	-0-	5261	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
11	0		7055	-0-	7055	14189	7055	2			N	-0-					-0-
12	0		6750	-0-	6750	20939	6750	2			N	-0-					-0-
01	0		6916	-0-	6916	27855	6916	2			N	-0-					-0-
02	33268	X	5413	-0-	-27855	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6185	-0-	-1100	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5517	-0-	-1533	-0-	5517	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
11	0		7987	-0-	7987	16208	7987	2			N	-0-					-0-
12	0		7827	-0-	7827	24035	7827	2			N	-0-					-0-
01	0		8135	-0-	8135	32170	8135	2			N	-0-					-0-
02	39302	X	7132	-0-	-32170	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7790	-0-	-456	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7636	-0-	-344	-0-	7636	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
11	0		10032	-0-	10032	20281	10032	2			N	-0-					-0-
12	0		10289	-0-	10289	30570	10289	2			N	-0-					-0-
01	0		10232	-0-	10232	40802	10232	2			N	-0-					-0-
02	50023	X	9221	-0-	-40802	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10137	-0-	-217	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9810	-0-	-210	-0-	9810	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
11	0		1851	-0-	1851	3339	1851	3			N	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	3609	270	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3609					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	809					N	-0-					-0-
03	809	N	-0-	-0-	-809	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		8916	-0-	8916	18291	8916	2			N	-0-					-0-
12	0		9201	-0-	9201	27492	9201	2			N	-0-					-0-
01	0		8369	-0-	8369	35861	8369	2			N	-0-					-0-
02	43840	X	7979	-0-	-35861	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
*04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-

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
11	9210	X	8282	-0-	-928	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	8836	-0-	-464	-0-	8836	3			N	-0-					-0-
01	9238	X	8715	-0-	-523	-0-	8715	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7741	-0-	-323	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8515	-0-	-35	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 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
11	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
01	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	6019	-0-	-309	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

11	0		9607	-0-	9607	19633	9607	2			N	-0-					-0-
12	0		10197	-0-	10197	29830	10197	2			N	-0-					-0-
01	0		10304	-0-	10304	40134	10304	2			N	-0-					-0-
02	49972	X	9838	-0-	-40134	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
03	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
*04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

11	0		7576	-0-	7576	15590	7576	2			N	-0-					-0-
12	0		7834	-0-	7834	23424	7834	2			N	-0-					-0-
01	0		8238	-0-	8238	31662	8238	2			N	-0-					-0-
02	39018	X	7356	-0-	-31662	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7753	-0-	-276	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7303	-0-	-677	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

11	0		10112	-0-	10112	20850	10112	2			N	-0-					-0-
12	0		9857	-0-	9857	30707	9857	2			N	-0-					-0-
01	0		10066	-0-	10066	40773	10066	2			N	-0-					-0-
02	49866	X	9093	-0-	-40773	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10211	-0-	-515	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9773	-0-	-337	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1364	-0-	-1996	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3572	-0-	-28	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	0		5632	-0-	5632	11566	5632	2			N	-0-					-0-
12	0		5358	-0-	5358	16924	5358	2			N	-0-					-0-
01	0		5591	-0-	5591	22515	5591	2			N	-0-					-0-
02	27475	X	4960	-0-	-22515	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
*03	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
*04	5640	X	5031	-0-	-609	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

11	8910	X	8390	-0-	-520	-0-	8390	3			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8322	-0-	-761	-0-	8322	3			Y	-0-					-0-
01	0		7850	-0-	7850	7850	7850	3			Y	-0-					-0-
02	14392	X	6542	-0-	-7850	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
03	8680	X	7455	-0-	-1225	-0-	7455	2			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6894	-0-	-1506	-0-	6894	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	11760	X	10632	-0-	-1128	-0-	10632	3			N	-0-					9
12	11811	X	10675	-0-	-1136	-0-	10675	3			N	-0-					9
01	11594	X	10448	-0-	-1146	-0-	10448	3			N	-0-					9
02	10276	X	9045	-0-	-1231	-0-	9045	2			N	-0-					9
03	11098	X	9702	-0-	-1396	-0-	9702	2			N	-0-					9
*04	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16314	2	18	9	N	16					25

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4980	X	2989	-0-	-1991	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3819	-0-	-1327	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3477	-0-	-1171	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3857	-0-	-1103	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2			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
11	4590	X	983	-0-	-3607	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	1842	-0-	-2901	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3940	-0-	-803	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
*04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			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
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

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
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			N	-0-					-0-
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	3875	-0-	-941	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	3			N	-0-					-0-
01	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	1921	-0-	-1551	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			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
11	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	3			N	-0-					-0-
12	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			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
11	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-					-0-
12	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			N	-0-					-0-
01	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3002	-0-	-386	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
*04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		4556	-0-	4556	5901	4556	2			N	-0-					-0-
12	0		5660	-0-	5660	11561	5660	2			N	-0-					-0-
01	0		4791	-0-	4791	16352	4791	2			N	-0-					-0-
02	21709	X	5357	-0-	-16352	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
*04	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
*05	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			Y	-0-					124
*06	DLQ G-10		7557	-0-	7557	7557	7557	2			Y	-0-					124
*07	DLQ G-10		7847	-0-	7847	15404	7847	2			Y	-0-					124
*08	DLQ G-10		7701	-0-	7701	23105	7701	2			Y	-0-					124
*09	30099	X	6994	-0-	-23105	-0-	6994	2			Y	-0-					124
*10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			Y	-0-					124
*11	7590	X	7106	-0-	-484	-0-	7106	2			Y	-0-					124
*12	7843	X	7828	-0-	-15	-0-	7828	2			Y	-0-					124
*01	7688	X	7356	-0-	-332	-0-	7356	2			Y	-0-					124
*02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			Y	-0-	91	1			33
*03	7843	X	7120	-0-	-723	-0-	7120	2			Y	-0-	23	1			10
04	7590	X	6836	-0-	-754	-0-	6836	2			Y	-0-					10

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
11	0		5337	-0-	5337	10881	5337	2			N	-0-					-0-
12	0		5778	-0-	5778	16659	5778	2			N	-0-					-0-
01	0		5515	-0-	5515	22174	5515	2			N	-0-					-0-
02	27239	X	5065	-0-	-22174	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5393	-0-	-373	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 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
11	0		8524	-0-	8524	17314	8524	2			N	-0-					-0-
12	0		8607	-0-	8607	25921	8607	2			N	-0-					-0-
01	0		8759	-0-	8759	34680	8759	2			N	-0-					-0-
02	42211	X	7531	-0-	-34680	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8648	-0-	-156	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8312	-0-	-208	-0-	8312	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
11	0		3201	-0-	3201	6939	3201	2			N	-0-					-0-
12	0		3230	-0-	3230	10169	3230	2			N	-0-					-0-
01	0		3139	-0-	3139	13308	3139	2			N	-0-					-0-
02	15841	X	2533	-0-	-13308	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3044	-0-	-166	-0-	3044	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
11	0		6030	-0-	6030	12618	6030	2			N	-0-					-0-
12	0		6462	-0-	6462	19080	6462	2			N	-0-					-0-
01	0		6360	-0-	6360	25440	6360	2			N	-0-					-0-
02	30907	X	5467	-0-	-25440	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6160	-0-	-443	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5774	-0-	-466	-0-	5774	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
11	0		8788	-0-	8788	17868	8788	2			N	-0-					-0-
12	0		8954	-0-	8954	26822	8954	2			N	-0-					-0-
01	0		8759	-0-	8759	35581	8759	2			N	-0-					-0-
02	43355	X	7774	-0-	-35581	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8443	-0-	-640	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7975	-0-	-815	-0-	7975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		11870	-0-	11870	24081	11870	2			N	-0-					-0-
12	0		12090	-0-	12090	36171	12090	2			N	-0-					-0-
01	0		12139	-0-	12139	48310	12139	2			N	-0-					-0-
02	58142	X	9832	-0-	-48310	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12057	-0-	-219	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11470	-0-	-410	-0-	11470	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
11	0		14034	-0-	14034	29239	14034	2			N	-0-					-0-
12	0		9664	-0-	9664	38903	9664	2			N	-0-					-0-
01	0		6645	-0-	6645	45548	6645	2			N	-0-					-0-
02	51794	X	6246	-0-	-45548	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
*04	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	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
11	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
12	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	3			N	-0-					-0-
01	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	4140	X	349	-0-	-3791	-0-	349	2			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
*05	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	5482	2			Y	-0-					124
*06	DLQ G-10		5338	-0-	5338	5338	5338	2			Y	-0-					124
*07	DLQ G-10		5344	-0-	5344	10682	5344	2			Y	-0-					124
*08	DLQ G-10		5409	-0-	5409	16091	5409	2			Y	-0-					124
*09	21759	X	5668	-0-	-16091	-0-	5668	2			Y	-0-					124
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			Y	-0-					124
*11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			Y	-0-					124
*12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			Y	-0-					124
*01	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	5485	2			Y	-0-					124
*02	5292	X	4629	-0-	-663	-0-	4629	2			Y	-0-	91	1			33
*03	6014	X	4848	-0-	-1166	-0-	4848	2			Y	-0-	23	1			10
04	5610	X	4977	-0-	-633	-0-	4977	2			Y	-0-					10

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
11	0		7840	-0-	7840	15131	7840	2			N	-0-					-0-
12	0		8531	-0-	8531	23662	8531	2			N	-0-					-0-
01	0		9740	-0-	9740	33402	9740	2			N	-0-					-0-
02	42452	X	9050	-0-	-33402	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
03	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
*04	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9807	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 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
11	0		5803	-0-	5803	8053	5803	2			N	-0-					-0-
12	0		5182	-0-	5182	13235	5182	2			N	-0-					-0-
01	0		6226	-0-	6226	19461	6226	2			N	-0-					-0-
02	24422	X	4961	-0-	-19461	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
*04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		5241	-0-	5241	10895	5241	2			N	-0-					-0-
12	0		4406	-0-	4406	15301	4406	2			N	-0-					-0-
01	0		4339	-0-	4339	19640	4339	2			N	-0-					-0-
02	23166	X	3526	-0-	-19640	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4846	-0-	-796	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5163	-0-	-87	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

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
11	0		9013	-0-	9013	18470	9013	2			N	-0-					-0-
12	0		9229	-0-	9229	27699	9229	2			N	-0-					-0-
01	0		9258	-0-	9258	36957	9258	2			N	-0-					-0-
02	44342	X	7385	-0-	-36957	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8253	-0-	-1202	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	8129	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
11	0		7730	-0-	7730	15781	7730	2			N	-0-					-0-
12	0		7977	-0-	7977	23758	7977	2			N	-0-					-0-
01	0		7734	-0-	7734	31492	7734	2			N	-0-					-0-
02	38537	X	7045	-0-	-31492	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7455	-0-	-285	-0-	7455	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
11	0		8504	-0-	8504	15150	8504	2			N	-0-					-0-
12	0		7003	-0-	7003	22153	7003	2			N	-0-					-0-
01	0		8249	-0-	8249	30402	8249	2			N	-0-					-0-
02	37713	X	7311	-0-	-30402	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7824	-0-	-949	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6036	-0-	-2454	-0-	6036	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	6300	X	2816	-0-	-3484	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5244	-0-	-1142	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5649	-0-	-799	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4023	-0-	-1801	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4867	-0-	-1581	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4481	-0-	-979	-0-	4481	2			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
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6900	-0-	-385	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6386	-0-	-664	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6746	-0-	-322	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
01	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	3			N	-0-					-0-
02	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
03	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	14073	2			N	-0-					-0-
*04	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	13817	2			N	-0-					-0-

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
11	0		6365	-0-	6365	13484	6365	2			N	-0-					-0-
12	0		6497	-0-	6497	19981	6497	2			N	-0-					-0-
01	0		6346	-0-	6346	26327	6346	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	5677	-0-	-26327	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6578	-0-	-552	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5328	-0-	-1032	-0-	5328	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
11	0		10413	-0-	10413	21280	10413	2			N	-0-					-0-
12	0		10719	-0-	10719	31999	10719	2			N	-0-					-0-
01	0		10626	-0-	10626	42625	10626	2			N	-0-					-0-
02	52141	X	9516	-0-	-42625	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10481	-0-	-400	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10116	-0-	-294	-0-	10116	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
11	14B2 EXT		2387	-0-	2387	4676	2387	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3476	-0-	3476	8152	3476	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4406	-0-	4406	12558	4406	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1493	-0-	1493	14051	1493	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3603	-0-	3603	17654	3603	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		1607	-0-	1607	19261	1607	2			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
11	0		7920	-0-	7920	16184	7920	2			N	-0-					-0-
12	0		7051	-0-	7051	23235	7051	2			N	-0-					-0-
01	0		7185	-0-	7185	30420	7185	2			N	-0-					-0-
02	35577	X	5157	-0-	-30420	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
*04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	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
11	0		7915	-0-	7915	16120	7915	2			N	-0-					-0-
12	0		8699	-0-	8699	24819	8699	2			N	-0-					-0-
01	0		8718	-0-	8718	33537	8718	2			N	-0-					-0-
02	41650	X	8113	-0-	-33537	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	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
11	0		10016	-0-	10016	20470	10016	2			N	-0-					-0-
12	0		9859	-0-	9859	30329	9859	2			N	-0-					-0-
01	0		10331	-0-	10331	40660	10331	2			N	-0-					-0-
02	49185	X	8525	-0-	-40660	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	5661	-0-	-4786	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	5193	-0-	-4827	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		9734	-0-	9734	19985	9734	2			N	-0-					-0-
12	0		8492	-0-	8492	28477	8492	2			N	-0-					-0-
01	0		6408	-0-	6408	34885	6408	2			N	-0-					-0-
02	38396	X	3511	-0-	-34885	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	5232	-0-	-4099	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	5224	-0-	-3806	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

11	0		10644	-0-	10644	21772	10644	2			N	-0-					-0-
12	0		10997	-0-	10997	32769	10997	2			N	-0-					-0-
01	0		11023	-0-	11023	43792	11023	2			N	-0-					-0-
02	53764	X	9972	-0-	-43792	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10937	-0-	-192	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	3744	-0-	-6936	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

*05	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					4
*06	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					4
*07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					4
*08	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-					4
*09	9690	X	9589	-0-	-101	-0-	9589	2			N	-0-					4
*10	10013	X	9509	-0-	-504	-0-	9509	2			N	-0-					4
*11	9900	X	8847	-0-	-1053	-0-	8847	2			N	-0-					4
*12	10230	X	9130	-0-	-1100	-0-	9130	2			N	-0-					4
*01	10230	X	9130	-0-	-1100	-0-	9130	2			N	-0-					4
*02	8960	X	7871	-0-	-1089	-0-	7871	2			N	-0-					4
*03	9517	X	9089	-0-	-428	-0-	9089	2			N	-0-					4
04	8850	X	8649	-0-	-201	-0-	8649	2			N	-0-					4

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

11	0		10937	-0-	10937	22233	10937	2			N	-0-					-0-
12	0		11234	-0-	11234	33467	11234	2			N	-0-					-0-
01	0		11240	-0-	11240	44707	11240	2			N	-0-					-0-
02	54829	X	10122	-0-	-44707	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10963	-0-	-352	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

11	10530	X	10186	-0-	-344	-0-	10186	3			Y	-0-					125
12	10633	X	10496	-0-	-137	-0-	10496	3			Y	-0-					125
01	0		10291	-0-	10291	10291	10291	3			Y	-0-					125
02	19070	X	8779	-0-	-10291	-0-	8779	2			Y	-0-					125
03	10540	X	10253	-0-	-287	-0-	10253	2			Y	-0-					125
04	10200	X	9701	-0-	-499	-0-	9701	2			Y	-0-					125

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

11	6450	X	5527	-0-	-923	-0-	5527	3			N	-0-					5
12	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	6393	3			N	-0-					5
01	6665	X	6242	-0-	-423	-0-	6242	3			N	-0-					5
02	5684	X	5470	-0-	-214	-0-	5456	2	14	9	N	13					18
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					18
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	6081	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		9400	-0-	9400	19034	9400	2			N	-0-					-0-
12	0		9732	-0-	9732	28766	9732	2			N	-0-					-0-
01	0		9702	-0-	9702	38468	9702	2			N	-0-					-0-
02	46966	X	8498	-0-	-38468	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9322	-0-	-412	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9160	-0-	-260	-0-	9160	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

11	0		10942	-0-	10942	22200	10942	2			N	-0-					-0-
12	0		11059	-0-	11059	33259	11059	2			N	-0-					-0-
01	0		10943	-0-	10943	44202	10943	2			N	-0-					-0-
02	54019	X	9817	-0-	-44202	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10798	-0-	-517	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10104	-0-	-846	-0-	10104	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

*05	1581	N	1075	-0-	-506	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		667	-0-	667	667	667	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		166	-0-	166	833	166	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2115	1282	2			Y	-0-					-0-
*09	2700	N	1641	-0-	-1059	1056	1641	2			Y	-0-					-0-
*10	3106	X	2050	-0-	-1056	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
*11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*01	1705	X	433	-0-	-1272	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*02	1540	X	302	-0-	-1238	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	1350	X	127	-0-	-1223	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

11	0		5722	-0-	5722	11815	5722	2			N	-0-					-0-
12	0		5480	-0-	5480	17295	5480	2			N	-0-					-0-
01	0		5450	-0-	5450	22745	5450	2			N	-0-					-0-
02	27702	X	4957	-0-	-22745	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5602	-0-	-505	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5462	-0-	-268	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

*05	7068	X	6339	-0-	-729	-0-	6339	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		6222	-0-	6222	6222	6222	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		6337	-0-	6337	12559	6337	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		6470	-0-	6470	19029	6470	2			Y	-0-					-0-
*09	25263	X	6234	-0-	-19029	-0-	6234	2			Y	-0-					-0-
*10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			Y	-0-					-0-
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
*12	6479	X	5956	-0-	-523	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
*01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
*02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
*03	6479	X	6145	-0-	-334	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5990	-0-	-280	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	10700	-0-	-88	-0-	10700	3			N	-0-					-0-
01	10788	X	10627	-0-	-161	-0-	10627	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	9738	-0-	-6	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10328	-0-	-460	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9740	-0-	-700	-0-	9740	2			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
11	2100	X	209	-0-	-1891	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 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
11	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5320	-0-	-2044	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5716	-0-	-2174	-0-	5716	2			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
*05	4495	X	3198	-0-	-1297	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*06	4200	X	3576	-0-	-624	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*08	3720	X	2356	-0-	-1364	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*09	3570	X	240	-0-	-3330	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
*11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
*01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
*03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9045	-0-	9045	18542	9045	2			N	-0-					-0-
12	0		8364	-0-	8364	26906	8364	2			N	-0-					-0-
01	0		8552	-0-	8552	35458	8552	2			N	-0-					-0-
02	43414	X	7956	-0-	-35458	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8920	-0-	-566	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8481	-0-	-579	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	669					N	-0-					-0-
12	0		49	-0-	49	718	49	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	718					N	-0-					-0-
02	718	N	-0-	-0-	-718	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1404	-0-	-2320	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
*04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 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
11	10620	X	9309	-0-	-1311	-0-	9309	3			N	-0-					116
12	10509	X	9138	-0-	-1371	-0-	9138	3			N	-0-					116
01	10509	X	10279	-0-	-230	-0-	10279	3			N	-0-					116
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			N	-0-					116
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					116
04	9960	X	9223	-0-	-737	-0-	9140	2	83	9	N	75	168	1			23

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	9997	-0-	-1883	-0-	9997	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	8980	-0-	-2056	-0-	8980	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9198	-0-	-1218	-0-	9198	3			N	-0-					-0-
02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	8712	-0-	-1611	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8291	-0-	-1699	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 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
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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

11	10800	X	10631	-0-	-169	-0-	10631	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10853	-0-	-307	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9791	-0-	-1369	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
02	9800	X	8988	-0-	-812	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10301	-0-	-673	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10214	-0-	-406	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

*05	12710	X	12179	-0-	-531	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		10871	-0-	10871	10871	10871	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		9600	-0-	9600	20471	9600	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		11771	-0-	11771	32242	11771	2			Y	-0-					-0-
*09	44175	X	11933	-0-	-32242	-0-	11933	2			Y	-0-					-0-
*10	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	12179	2			Y	-0-					-0-
*11	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			Y	-0-					-0-
*12	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			Y	-0-					-0-
*01	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
*02	11144	X	10519	-0-	-625	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
*03	12183	X	10667	-0-	-1516	-0-	10667	2			Y	-0-					-0-
04	11640	X	10669	-0-	-971	-0-	10669	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

11	6150	X	6029	-0-	-121	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6113	-0-	-242	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5686	-0-	-82	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6131	-0-	-224	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5769	-0-	-321	-0-	5769	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

11	4890	X	3336	-0-	-1554	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

11	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5876	-0-	-851	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5404	-0-	-672	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5992	-0-	-218	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	5490	X	5169	-0-	-321	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4525	-0-	-1148	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4472	-0-	-1201	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4246	-0-	-878	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5021	-0-	-311	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4823	-0-	-337	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

11	7290	X	7110	-0-	-180	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	7426	-0-	-107	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6132	-0-	-672	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6677	-0-	-856	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6167	-0-	-1033	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

11	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3260	-0-	-739	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	2160	-0-	-220	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

11	3660	X	2705	-0-	-955	-0-	2705	3			Y	-0-					57
12	3782	X	2245	-0-	-1537	-0-	2245	3			Y	-0-					57
*01	3782	X	2304	-0-	-1478	-0-	2284	2	20	9	Y	18					75
*02	3332	X	578	-0-	-2754	-0-	558	2	20	9	Y	18					93
*03	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	2728	2	19	9	Y	17					110
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					110

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

11	7800	X	6744	-0-	-1056	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	5951	-0-	-1365	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	5499	-0-	-2561	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5378	-0-	-1902	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
*04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

11	4530	X	4323	-0-	-207	-0-	4323	3			N	-0-					31
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					31
01	4526	X	4133	-0-	-393	-0-	4133	3			N	-0-					31
*02	4088	X	3928	-0-	-160	-0-	3820	2	108	9	N	98	126	1			3
*03	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	4275	2			N	-0-					3
04	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	4057	2			N	-0-					3

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

11	4140	X	3944	-0-	-196	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3561	-0-	-686	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4105	-0-	-49	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3900	-0-	-30	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2587	-0-	-269	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1420	-0-	-1640	-0-	1420	2			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
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					8
12	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-					8
01	5053	X	4511	-0-	-542	-0-	4511	3			N	-0-					8
02	4564	X	3733	-0-	-831	-0-	3733	2			N	-0-					8
*03	4836	X	3841	-0-	-995	-0-	3813	2	28	9	N	25					33
*04	4680	X	3440	-0-	-1240	-0-	240	1	3167	2	N	30					63
							33	9									

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
11	10770	X	9838	-0-	-932	-0-	9838	3			N	-0-					42
12	11129	X	9173	-0-	-1956	-0-	9173	3			N	-0-					42
01	11129	X	9576	-0-	-1553	-0-	9576	3			N	-0-					42
02	9408	X	8578	-0-	-830	-0-	8479	2	99	9	N	90	90	1			42
03	10168	X	9491	-0-	-677	-0-	9491	2			N	-0-					42
04	9840	X	9519	-0-	-321	-0-	9461	2	58	9	N	53	61	1			34

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
11	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	7291	3			N	-0-					252
12	7719	X	7475	-0-	-244	-0-	7475	3			N	-0-					252
01	8091	X	7478	-0-	-613	-0-	7478	3			N	-0-					252
02	7308	X	6755	-0-	-553	-0-	6755	2			N	-0-	182	1			70
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8322	2	78	9	N	71					141
04	7290	X	7254	-0-	-36	-0-	7254	2			N	-0-					141

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
11	0		37	-0-	37	1359	37	3			N	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	1479	120	3			N	-0-					-0-
01	0		354	-0-	354	1833	354	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	-0-	-0-	-1833	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3010	-0-	-1268	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3638	-0-	-502	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

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
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
*04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5900	-0-	-362	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5571	-0-	-85	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5581	-0-	-479	-0-	5581	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					114
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					114
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					114
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3633	2	53	9	N	48	128	1			34
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4745	2	132	9	N	120	127	1			27
*04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					27

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5042	-0-	-28	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5172	-0-	-67	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4626	-0-	-106	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4969	-0-	-131	-0-	4969	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4767	-0-	-33	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4456	-0-	-442	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3593	-0-	-887	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
*04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4575	-0-	-819	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4180	-0-	-692	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
*04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	9090	X	8801	-0-	-289	-0-	8801	3			N	-0-					79
12	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	3			N	-0-					79
01	9393	X	8814	-0-	-579	-0-	8814	3			N	-0-					79
02	8344	X	8230	-0-	-114	-0-	8230	2			N	-0-					79
03	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9836	2	112	9	N	102	165	1			16
*04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	133	1	9529	2	N	112					128
							123	9									

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
11	6390	X	5511	-0-	-879	-0-	5511	3			N	-0-					13
12	6603	X	5816	-0-	-787	-0-	5816	3			N	-0-					13
01	6603	X	5725	-0-	-878	-0-	5725	3			N	-0-					13
02	5852	X	4972	-0-	-880	-0-	4972	2			N	-0-					13
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7361	2	20	9	N	18					31
*04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	107	1	7723	2	N	-0-					31

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
11	5670	X	5444	-0-	-226	-0-	5444	3			N	-0-					6
12	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5729	3			N	-0-					6
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3			N	-0-					6
02	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					6
03	5735	X	5650	-0-	-85	-0-	5552	2	98	9	N	89	95	1			-0-
*04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			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
11	13170	X	12917	-0-	-253	-0-	12917	3			N	-0-					7
12	13609	X	13050	-0-	-559	-0-	13050	3			N	-0-					7
01	13702	X	12969	-0-	-733	-0-	12969	3			N	-0-					7
02	12376	X	11645	-0-	-731	-0-	11645	2			N	-0-					7
03	13485	X	12436	-0-	-1049	-0-	12367	2	69	9	N	63	70	1			-0-
04	12930	X	12129	-0-	-801	-0-	12129	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 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
*05	26908	X	25217	-0-	-1691	-0-	25217	2			N	-0-					38
*06	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	24648	2			N	-0-					38
*07	25730	X	25642	-0-	-88	-0-	25642	2			N	-0-					38
*08	25296	X	25073	-0-	-223	-0-	25073	2			N	-0-					38
*09	24660	X	24208	-0-	-452	-0-	24208	2			N	-0-					38
*10	25482	X	25418	-0-	-64	-0-	25418	2			N	-0-					38
*11	24810	X	24211	-0-	-599	-0-	24211	2			N	-0-					38
*12	25637	X	24043	-0-	-1594	-0-	24043	2			N	-0-					38
*01	25079	X	22999	-0-	-2080	-0-	22999	2			N	-0-					38
*02	22652	X	20324	-0-	-2328	-0-	20324	2			N	-0-					38
*03	25420	X	23444	-0-	-1976	-0-	23444	2			N	-0-					38
04	24210	X	22299	-0-	-1911	-0-	22299	2			N	-0-					38

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
11	12510	X	11597	-0-	-913	-0-	11597	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	11939	-0-	-771	-0-	11939	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	11867	-0-	-781	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10309	-0-	-835	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11501	-0-	-868	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11139	-0-	-471	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2093	-0-	-735	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

11	0		8372	-0-	8372	16948	8372	2			N	-0-					-0-
12	0		8052	-0-	8052	25000	8052	2			N	-0-					-0-
01	0		8332	-0-	8332	33332	8332	2			N	-0-					-0-
02	40754	X	7422	-0-	-33332	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7971	-0-	-678	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7741	-0-	-629	-0-	7741	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

*05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6495	2	12	9	N	11	33	1			8
*06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					8
*07	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	6301	2			N	-0-					8
*08	6758	X	6292	-0-	-466	-0-	6292	2			N	-0-					8
*09	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	6074	2			N	-0-					8
*10	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	2			N	-0-					8
*11	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					8
*12	6293	X	5462	-0-	-831	-0-	5462	2			N	-0-					8
*01	6293	X	5660	-0-	-633	-0-	5660	2			N	-0-					8
*02	5656	X	4824	-0-	-832	-0-	4824	2			N	-0-					8
*03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					8
*04	6150	X	6003	-0-	-147	-0-	6003	2			N	-0-					8

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

11	5130	X	4649	-0-	-481	-0-	4649	3			N	-0-					38
12	5301	X	4841	-0-	-460	-0-	4841	3			N	-0-					38
01	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	4381	3			N	-0-					38
02	4592	X	3890	-0-	-702	-0-	3820	2	70	9	N	64	89	1			13
03	4867	X	4653	-0-	-214	-0-	4646	2	7	9	N	6					19
04	4680	X	4584	-0-	-96	-0-	4556	2	28	9	N	25					44

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

11	6780	X	5890	-0-	-890	-0-	5890	3			N	-0-					13
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					13
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					13
02	6356	X	6205	-0-	-151	-0-	6115	2	90	9	N	82	77	1			18
03	7316	X	6638	-0-	-678	-0-	6638	2			N	-0-					18
04	7080	X	6430	-0-	-650	-0-	6389	2	41	9	N	37					55

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

11	1680	N	1445	-0-	-235	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	590	-0-	-743	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	576	-0-	-564	-0-	576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	3			N	-0-					59
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					59
01	7285	X	6870	-0-	-415	-0-	6870	3			N	-0-					59
02	6580	X	5867	-0-	-713	-0-	5867	2			N	-0-					59
*03	7316	X	6893	-0-	-423	-0-	6799	2	94	9	N	85					144
*04	7080	X	6708	-0-	-372	-0-	6700	2	8	9	N	7	151	1			-0-

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
11	11730	X	11608	-0-	-122	-0-	11608	3			N	-0-					10
12	12121	X	11930	-0-	-191	-0-	11930	3			N	-0-					10
01	13299	X	11667	-0-	-1632	-0-	11667	3			N	-0-					10
02	12012	X	10308	-0-	-1704	-0-	10308	2			N	-0-					10
03	11997	X	11597	-0-	-400	-0-	11591	2	6	9	N	5					15
*04	11610	X	11255	-0-	-355	-0-	11234	2	21	9	N	19					34

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
11	9750	X	9379	-0-	-371	-0-	9379	3			N	-0-					19
12	10075	X	9603	-0-	-472	-0-	9603	3			N	-0-					19
01	11098	X	9777	-0-	-1321	-0-	9777	3			N	-0-					19
02	10024	X	8298	-0-	-1726	-0-	8298	2			N	-0-					19
*03	9703	X	8573	-0-	-1130	-0-	8368	2	205	9	N	186					205
*04	9450	X	9156	-0-	-294	-0-	9154	2	2	9	N	2	176	1			31

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
11	12240	X	11473	-0-	-767	-0-	11473	3			N	-0-					80
12	12648	X	11750	-0-	-898	-0-	11750	3			N	-0-					80
01	12524	X	11584	-0-	-940	-0-	11584	3			N	-0-					80
02	11312	X	11087	-0-	-225	-0-	11087	2			N	-0-					80
03	12307	X	12255	-0-	-52	-0-	12199	2	56	9	N	51					131
04	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-	88	1			43

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
*05	8897	X	7600	-0-	-1297	-0-	7600	2			N	-0-					98
*06	8610	X	7665	-0-	-945	-0-	7665	2			N	-0-					98
*07	7812	X	7622	-0-	-190	-0-	7622	2			N	-0-					98
*08	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	7266	2			N	-0-					98
*09	7680	X	7081	-0-	-599	-0-	7081	2			N	-0-					98
*10	7936	X	7129	-0-	-807	-0-	7129	2			N	-0-					98
*11	7680	X	7289	-0-	-391	-0-	7289	2			N	-0-					98
*12	7626	X	7457	-0-	-169	-0-	7457	2			N	-0-					98
*01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					98
*02	6608	X	6433	-0-	-175	-0-	6433	2			N	-0-					98
*03	7533	X	7095	-0-	-438	-0-	7095	2			N	-0-					98
04	7290	X	6877	-0-	-413	-0-	6877	2			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 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
*06	6600	X	6304	-0-	-296	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
*07	6634	X	6515	-0-	-119	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
*08	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*09	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
*10	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
*11	6300	X	5985	-0-	-315	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*12	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
*01	6448	X	6193	-0-	-255	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
*02	5712	X	5470	-0-	-242	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
*03	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5922	-0-	-78	-0-	5922	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
11	8190	X	7720	-0-	-470	-0-	7720	3			N	-0-					12
12	8463	X	8191	-0-	-272	-0-	8191	3			N	-0-					12
01	8463	X	7786	-0-	-677	-0-	7786	3			N	-0-					12
02	7532	X	7430	-0-	-102	-0-	7250	2	180	9	N	164	173	1			3
*03	8339	X	8145	-0-	-194	-0-	8145	2			N	-0-					3
*04	7920	X	7745	-0-	-175	-0-	7745	2			N	-0-					3

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
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	3			N	-0-					45
12	6355	X	6243	-0-	-112	-0-	6243	3			N	-0-					45
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					45
02	5740	X	5602	-0-	-138	-0-	5602	2			N	-0-					45
*03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6588	2	43	9	N	39					84
04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6304	2	21	9	N	19					103

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
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					13
12	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	5545	3			N	-0-					13
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					13
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5487	2	96	9	N	87	22	1			78
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					78
04	5550	X	5533	-0-	-17	-0-	5476	2	57	9	N	52	123	1			7

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
11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					35
12	5828	X	5600	-0-	-228	-0-	5600	3			N	-0-					35
01	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	5220	3			N	-0-					35
02	5488	X	4092	-0-	-1396	-0-	4092	2			N	-0-					35
*03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5756	2	3	9	N	3					38
*04	5790	X	5410	-0-	-380	-0-	5410	2			N	-0-					38

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
11	13080	X	12725	-0-	-355	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	13086	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	12952	-0-	-378	-0-	12952	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	11664	-0-	-264	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12911	-0-	-388	-0-	12911	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12337	-0-	-383	-0-	12337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
11	0		8119	-0-	8119	16619	8119	2			N	-0-					-0-
12	0		8324	-0-	8324	24943	8324	2			N	-0-					-0-
01	0		8153	-0-	8153	33096	8153	2			N	-0-					-0-
02	40579	X	7483	-0-	-33096	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8357	-0-	-137	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8087	-0-	-43	-0-	8087	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
11	8460	X	8227	-0-	-233	-0-	8227	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8410	-0-	-301	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8352	-0-	-359	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7652	-0-	-216	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			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
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6802	-0-	-235	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5917	-0-	-551	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6129	-0-	-861	-0-	6129	2			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
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
01	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
02	5936	X	5871	-0-	-65	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
*03	6820	X	6354	-0-	-466	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
*04	6600	X	6132	-0-	-468	-0-	6132	2			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
11	14250	X	13976	-0-	-274	-0-	13976	3			N	-0-					-0-
12	14694	X	14085	-0-	-609	-0-	14085	3			N	-0-					-0-
01	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	14994	3			N	-0-					-0-
02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14321	-0-	-125	-0-	14321	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13652	-0-	-868	-0-	13652	2			N	-0-					-0-

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
11	11100	X	9836	-0-	-1264	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	8473	-0-	-2997	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	5056	-0-	-6414	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9108	-0-	-1252	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10171	-0-	-1299	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
*04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	4869	-0-	-2661	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	4910	-0-	-2871	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	5486	-0-	-2295	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6328	-0-	-252	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	18435	3			N	-0-					-0-
12	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	18960	3			N	-0-					-0-
01	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	18959	3			N	-0-					-0-
02	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
03	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
04	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

11	2850	X	2325	-0-	-525	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
01	0		3527	-0-	3527	3527	3527	3			Y	-0-					-0-
02	6925	X	3398	-0-	-3527	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2438	-0-	-197	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3003	-0-	-417	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

*05	13547	X	12873	-0-	-674	-0-	12873	2			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		12398	-0-	12398	12398	12398	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		12693	-0-	12693	25091	12693	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		12556	-0-	12556	37647	12556	2			Y	-0-					-0-
*09	49562	X	11915	-0-	-37647	-0-	11915	2			Y	-0-					-0-
*10	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			Y	-0-					-0-
*11	12390	X	11855	-0-	-535	-0-	11855	2			Y	-0-					-0-
*12	12679	X	12135	-0-	-544	-0-	12135	2			Y	-0-					-0-
*01	12555	X	12021	-0-	-534	-0-	12021	2			Y	-0-					-0-
*02	11116	X	10872	-0-	-244	-0-	10872	2			Y	-0-					-0-
*03	12307	X	11945	-0-	-362	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
04	11850	X	11430	-0-	-420	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

11	7980	X	7672	-0-	-308	-0-	7672	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	7806	-0-	-378	-0-	7806	3			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7671	-0-	-420	-0-	7671	3			Y	-0-					-0-
02	7252	X	6972	-0-	-280	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7637	-0-	-299	-0-	7637	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7293	-0-	-387	-0-	7293	2			Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

11	0		63	-0-	63	63	62	2	1	9	N	1					188
12	0		66	-0-	66	129	64	2	2	9	N	2					190
01	200	N	71	-0-	-129	-0-	70	2	1	9	N	1					191
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1					192
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1					193
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	10350	X	9534	-0-	-816	-0-	9473	2	61	9	N	55					230
12	10695	X	8055	-0-	-2640	-0-	8014	2	41	9	N	37	177	1			90
01	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	9352	2	61	9	N	55					145
02	9240	X	8510	-0-	-730	-0-	8449	2	61	9	N	55					200
03	9858	X	9311	-0-	-547	-0-	9276	2	35	9	N	32					232
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					232

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

11	14B2	EXT	22	-0-	22	169	22	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	170	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	171	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	13237	-0-	-3083	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12876	-0-	-2128	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	0	X	10881	-0-	10881	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	7264	-0-	-6120	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	9135	-0-	-5094	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		636	-0-	636	1670	636	3			N	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	2001	331	3			N	-0-					-0-
01	0		717	-0-	717	2718	717	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1539	-0-	-1261	1457	1539	3			N	-0-					-0-
03	3017	N	1560	-0-	-1457	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11	-0-	11	16	11	3			N	-0-					15
12	0		14	-0-	14	30	14	3			N	-0-					15
01	0		12	-0-	12	42	12	3			N	-0-					15
02	49	N	7	-0-	-42	-0-	7	3			N	-0-					15
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					15
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					37
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					37
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

11	0		131	-0-	131	1708	131	3			N	-0-					123
12	0		127	-0-	127	1835	127	3			N	-0-					123
01	0		121	-0-	121	1956	121	3			N	-0-					123
02	2074	N	118	-0-	-1956	-0-	118	3			N	-0-					123
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

11	0		65	-0-	65	138	65	3			N	-0-					153
12	0		63	-0-	63	201	63	3			N	-0-					153
01	0		61	-0-	61	262	61	3			N	-0-					153
02	321	N	59	-0-	-262	-0-	59	3			N	-0-					153
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					153
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

11	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					18
12	0		2930	-0-	2930	3019	2930	3			N	-0-					18
01	0		2368	-0-	2368	5387	2368	3			N	-0-					18
02	7443	X	2056	-0-	-5387	-0-	2056	3			N	-0-					18
03	2945	X	1971	-0-	-974	-0-	1971	3			N	-0-					18
04	2850	X	1319	-0-	-1531	-0-	1319	3			N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					70
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					70
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					70
02	2240	X	2239	-0-	-1	-0-	2239	3			N	-0-					70
03	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-					70
04	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
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
11	0		13264	-0-	13264	28615	13264	2			N	-0-					174
12	0		13604	-0-	13604	42219	85	1	13519	2	N	-0-					174
01	0		13522	-0-	13522	55741	114	1	13405	2	N	3					177
							3	9									
02	67607	X	11866	-0-	-55741	-0-	16	1	11836	2	N	13					190
							14	9									
03	14291	X	13545	-0-	-746	-0-	13541	2	4	9	N	4					194
04	13260	X	12985	-0-	-275	-0-	12974	2	11	9	N	10					204

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	0		7054	-0-	7054	13962	7048	2	6	9	N	5					114
12	0		6803	-0-	6803	20765	6795	2	8	9	N	7					121
01	0		6267	-0-	6267	27032	6266	2	1	9	N	1					122
02	32345	X	5313	-0-	-27032	-0-	5307	2	6	9	N	5					127
03	7285	X	5714	-0-	-1571	-0-	5710	2	4	9	N	4					131
04	7050	X	5377	-0-	-1673	-0-	5374	2	3	9	N	3					134

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

11	0		2701	-0-	2701	5117	2701	2			N	-0-					94
12	0		2381	-0-	2381	7498	2381	2			N	-0-					94
01	0		2992	-0-	2992	10490	2992	2			N	-0-					94
02	2800	N	2598	-0-	-202	10288	2598	2			N	-0-					94
03	3100	N	2657	-0-	-443	9845	2657	2			N	-0-					94
*04	3000	N	1959	-0-	-1041	8804	1956	2	3	9	N	3					97

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

11	0		1472	-0-	1472	3139	1472	2			N	-0-					110
12	0		1283	-0-	1283	4422	1279	2	4	9	N	4					114
01	0		1322	-0-	1322	5744	27	1	1292	2	N	3					117
							3	9									
02	2800	N	975	-0-	-1825	3919	972	2	3	9	N	3					120
03	3100	N	1020	-0-	-2080	1839	2	1	1018	2	N	-0-					120
*04	2766	N	927	-0-	-1839	-0-	927	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8178	-0-	8178	18269	8148	2	30	9	N	27					211
12	0		8280	-0-	8280	26549	52	1	8193	2	N	32	183	1			60
							35	9									
01	0		7716	-0-	7716	34265	65	1	7648	2	N	3					63
							3	9									
02	41093	X	6828	-0-	-34265	-0-	9	1	6800	2	N	17					80
							19	9									
03	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	7277	2	11	9	N	10					90
04	8190	X	7957	-0-	-233	-0-	7942	2	15	9	N	14					104

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

11	1803	N	902	-0-	-901	-0-	902	2			N	-0-					65
12	0		1014	-0-	1014	1014	1014	2			N	-0-					65
01	0		837	-0-	837	1851	837	2			N	-0-					65
02	2602	N	751	-0-	-1851	-0-	751	2			N	-0-					65
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					65
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					6
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	2	168	9	N	153	159	1			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					5
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					5
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

11	3000	N	1797	-0-	-1203	755	1797	2			N	-0-					16
12	0		1662	-0-	1662	2417	1662	2			N	-0-					16
01	0		1637	-0-	1637	4054	1637	2			N	-0-					16
02	2800	N	1583	-0-	-1217	2837	1583	2			N	-0-					16
03	3100	N	1611	-0-	-1489	1348	1611	2			N	-0-					16
04	2837	N	1489	-0-	-1348	-0-	1489	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

11	419	N	194	-0-	-225	-0-	194	2			N	-0-					42
12	0		181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					42
01	0		185	-0-	185	366	185	2			N	-0-					42
02	539	N	173	-0-	-366	-0-	173	2			N	-0-					42
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					42
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC //CONT.// 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	12	-0-	12	40	12	3			N	-0-					-0-
12		0	11	-0-	11	51	11	3			N	-0-					-0-
01		0	11	-0-	11	62	11	3			N	-0-					-0-
02	63	N	1	-0-	-62	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			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
11	0		15	-0-	15	30	15	3			N	-0-					-0-
12	0		13	-0-	13	43	13	3			N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	59	16	3			N	-0-					-0-
02	75	N	16	-0-	-59	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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
11	0		42	-0-	42	93	42	3			N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	128	35	3			N	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	167	39	3			N	-0-					-0-
02	205	N	38	-0-	-167	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			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
11	0		442	-0-	442	963	442	3			N	-0-					-0-
12	0		344	-0-	344	1307	344	3			N	-0-					-0-
01	0		307	-0-	307	1614	307	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	270	-0-	-1614	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	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
11	0		424	-0-	424	925	424	3			N	-0-					-0-
12	0		330	-0-	330	1255	330	3			N	-0-					-0-
01	0		295	-0-	295	1550	295	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	259	-0-	-1550	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	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
11	0		2088	-0-	2088	2088	2088	2			Y	-0-					-0-
12	2000	N	2149	-0-	149	2237	2149	2			Y	-0-					-0-
01	0		2476	-0-	2476	4713	2476	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2206	-0-	-594	4119	2206	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2462	-0-	-638	3481	2462	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1785	-0-	-1215	2266	1785	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
11	0		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					21
12	535	N	273	-0-	-262	-0-	273	2			N	-0-					21
01	0		271	-0-	271	271	271	2			N	-0-					21
02	495	N	224	-0-	-271	-0-	224	2			N	-0-					21
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					21
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
11	0		366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					24
12	704	N	338	-0-	-366	-0-	338	2			N	-0-					24
01	0		361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					24
02	663	N	302	-0-	-361	-0-	302	2			N	-0-					24
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					24
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	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
11	0		757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					36
12	1564	N	807	-0-	-757	-0-	807	2			N	-0-					36
01	0		751	-0-	751	751	751	2			N	-0-					36
02	1390	N	639	-0-	-751	-0-	639	2			N	-0-					36
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					36
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	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
11	0		1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-					48
12	3100	N	4428	-0-	1328	2455	4428	2			N	-0-					48
01	0		1525	-0-	1525	3980	1525	2			N	-0-					48
02	2800	N	1159	-0-	-1641	2339	1159	2			N	-0-					48
03	3517	X	1178	-0-	-2339	-0-	1178	2			N	-0-					48
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	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
11	0		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					28
12	259	N	110	-0-	-149	-0-	110	2			N	-0-					28
01	0		116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					28
02	249	N	133	-0-	-116	-0-	133	2			N	-0-					28
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					28
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2			N	-0-					28

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
11	0		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					15
12	669	N	344	-0-	-325	-0-	344	2			Y	-0-					15
01	0		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					15
02	700	N	347	-0-	-353	-0-	347	2			Y	-0-					15
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					15
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2022 - WELL PLUGGED 10/27/22

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
11	0		570	-0-	570	570	570	2			N	-0-					22
12	1107	N	537	-0-	-570	-0-	537	2			N	-0-					22
01	0		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					22
02	1074	N	515	-0-	-559	-0-	515	2			N	-0-					22
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	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
11	0		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					35
12	705	N	349	-0-	-356	-0-	349	2			Y	-0-					35
01	0		346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					35
02	606	N	260	-0-	-346	-0-	260	2			Y	-0-					35
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					35
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	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
11	0		276	-0-	276	276	276	2			Y	-0-					6
12	538	N	262	-0-	-276	-0-	262	2			Y	-0-					6
01	0		246	-0-	246	246	246	2			Y	-0-					6
02	451	N	205	-0-	-246	-0-	205	2			Y	-0-					6
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					6
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	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
11	0		85	-0-	85	85	85	2			N	-0-					54
12	161	N	76	-0-	-85	-0-	76	2			N	-0-					54
01	0		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					54
02	243	N	133	-0-	-110	-0-	133	2			N	-0-					54
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					54
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-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
11	0		409	-0-	409	409	409	2			N	-0-					52
12	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			N	-0-					52
01	0		50	-0-	50	50	50	2			N	-0-					52
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-					52
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					52
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
11	0		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					41
12	794	N	714	-0-	-80	-0-	714	2			Y	-0-					41
01	0		69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					41
02	705	N	636	-0-	-69	-0-	636	2			Y	-0-					41
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					41
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	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
11	0		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	201	-0-	-226	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	0		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
02	405	N	198	-0-	-207	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		399	-0-	399	399	399	2			N	-0-					16
12	544	N	145	-0-	-399	-0-	145	2			N	-0-					16
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					16
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	618	-0-	-410	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	0		605	-0-	605	605	605	2			Y	-0-					-0-
02	1142	N	537	-0-	-605	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
12	1244	N	616	-0-	-628	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	578	-0-	-598	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		251	-0-	251	251	251	2			N	-0-					18
12	509	N	258	-0-	-251	-0-	258	2			N	-0-					18
01	0		261	-0-	261	261	261	2			N	-0-					18
02	501	N	240	-0-	-261	-0-	240	2			N	-0-					18
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	204	-0-	-426	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					-0-
01	0		199	-0-	199	674	199	2			N	-0-					-0-
02	801	N	127	-0-	-674	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	465	N	70	-0-	-395	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	381	-0-	-408	-0-	381	2			N	-0-					55
12	0		319	-0-	319	319	319	2			N	-0-					55
01	0		305	-0-	305	624	305	2			N	-0-					55
02	887	N	263	-0-	-624	-0-	263	2			N	-0-					55
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					55
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
11	1133	N	554	-0-	-579	-0-	554	2			N	-0-					24
12	0		455	-0-	455	455	455	2			N	-0-					24
01	0		605	-0-	605	1060	605	2			N	-0-					24
02	1507	N	447	-0-	-1060	-0-	447	2			N	-0-					24
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					24
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					48
12	0		491	-0-	491	491	491	2			N	-0-					48
01	0		3586	-0-	3586	4077	1357	2	2229	5	N	-0-					48
02	2800	N	3147	-0-	347	4424	866	2	2281	5	N	-0-					48
03	3100	N	1140	-0-	-1960	2464	1140	2			N	-0-					48
04	3508	X	1044	-0-	-2464	-0-	1044	2			N	-0-					48

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	504	-0-	-583	-0-	504	2			N	-0-					45
12	0		489	-0-	489	489	489	2			N	-0-					45
01	0		467	-0-	467	956	467	2			N	-0-					45
02	1471	N	515	-0-	-956	-0-	515	2			N	-0-					45
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					45
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					45

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	460	N	225	-0-	-235	-0-	225	2			N	-0-					60
12	0		223	-0-	223	223	223	2			N	-0-					60
01	0		215	-0-	215	438	215	2			N	-0-					60
02	654	N	216	-0-	-438	-0-	216	2			N	-0-					60
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					60
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	74	-0-	-75	-0-	74	2			N	-0-					29
12	0		69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					29
01	0		72	-0-	72	141	72	2			N	-0-					29
02	289	N	148	-0-	-141	-0-	148	2			N	-0-					29
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					29
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					29

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1669	-0-	-1331	579	1669	2			N	-0-					36
12	0		2085	-0-	2085	2664	2085	2			N	-0-					36
01	0		1804	-0-	1804	4468	1804	2			N	-0-					36
02	2800	N	1514	-0-	-1286	3182	1514	2			N	-0-					36
03	3100	N	1746	-0-	-1354	1828	1746	2			N	-0-					36
04	3000	N	1562	-0-	-1438	390	1562	2			N	-0-					36

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	318	-0-	-512	-0-	318	2			N	-0-					11
12	0		708	-0-	708	708	708	2			N	-0-					11
01	0		549	-0-	549	1257	549	2			N	-0-					11
02	1773	N	516	-0-	-1257	-0-	516	2			N	-0-					11
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					11
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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
11	623	N	289	-0-	-334	-0-	289	2			N	-0-					112
12	0		500	-0-	500	500	500	2			N	-0-					112
01	0		405	-0-	405	905	405	2			N	-0-					112
02	1269	N	364	-0-	-905	-0-	364	2			N	-0-					112
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					112
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	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
11	5001	X	1812	-0-	-3189	-0-	1812	2			N	-0-					148
12	0		4427	-0-	4427	4427	4427	2			N	-0-					148
01	0		2805	-0-	2805	7232	2805	2			N	-0-					148
02	10476	X	3244	-0-	-7232	-0-	3244	2			N	-0-					148
03	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	3434	2			N	-0-					148
04	3540	X	2086	-0-	-1454	-0-	2086	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
11	10206	X	7217	-0-	-2989	-0-	7217	2			N	-0-					45
12	0		6406	-0-	6406	6406	6406	2			N	-0-					45
01	0		4791	-0-	4791	11197	4791	2			N	-0-					45
02	15565	X	4368	-0-	-11197	-0-	4368	2			N	-0-					45
03	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					45
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	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
11	720	N	322	-0-	-398	-0-	322	2			N	-0-					101
12	0		405	-0-	405	405	405	2			N	-0-					101
01	0		373	-0-	373	778	373	2			N	-0-					101
02	1060	N	282	-0-	-778	-0-	282	2			N	-0-					101
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	2			N	-0-					101
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	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
11	3000	N	2857	-0-	-143	2751	2857	2			Y	-0-					24
12	0		2113	-0-	2113	4864	2113	2			Y	-0-					24
01	0		2719	-0-	2719	7583	2719	2			Y	-0-					24
02	9525	X	1942	-0-	-7583	-0-	1942	2			Y	-0-					24
03	2945	X	2228	-0-	-717	-0-	2228	2			Y	-0-					24
04	2850	X	1422	-0-	-1428	-0-	1422	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
11	5534	X	2270	-0-	-3264	-0-	2270	2			Y	-0-					30
12	0		5129	-0-	5129	5129	5129	2			Y	-0-					30
01	0		2747	-0-	2747	7876	2747	2			Y	-0-					30
02	9951	X	2075	-0-	-7876	-0-	2075	2			Y	-0-					30
03	5115	X	4592	-0-	-523	-0-	4592	2			Y	-0-					30
04	4950	X	3121	-0-	-1829	-0-	3121	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
11	6360	X	3362	-0-	-2998	-0-	3362	2			N	-0-					76
12	0		5348	-0-	5348	5348	5348	2			N	-0-					76
01	0		3386	-0-	3386	8734	3386	2			N	-0-					76
02	11491	X	2757	-0-	-8734	-0-	2757	2			N	-0-					76
03	5332	X	4956	-0-	-376	-0-	4956	2			N	-0-					76
04	5160	X	3390	-0-	-1770	-0-	3390	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
11	15614	X	7479	-0-	-8135	-0-	4460	2	3019	5	Y	-0-					50
12	0		7174	-0-	7174	7174	4121	2	3053	5	Y	-0-					50
01	0		7698	-0-	7698	14872	4379	2	3319	5	Y	-0-					50
02	20478	X	5606	-0-	-14872	-0-	3207	2	2399	5	Y	-0-					50
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	3704	2	2629	5	Y	-0-					50
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	4433	2	2407	5	Y	-0-					50

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

11	4874	X	2171	-0-	-2703	-0-	2171	2			N	-0-					50
12	0		2907	-0-	2907	2907	2907	2			N	-0-					50
01	0		3360	-0-	3360	6267	3360	2			N	-0-					50
02	8710	X	2443	-0-	-6267	-0-	2443	2			N	-0-					50
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2868	2			N	-0-					50
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					50

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

11	6896	X	3234	-0-	-3662	-0-	3234	2			N	-0-					60
12	0		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					60
01	0		3231	-0-	3231	7284	3231	2			N	-0-					60
02	9125	X	1841	-0-	-7284	-0-	1841	2			N	-0-					60
03	4061	X	1679	-0-	-2382	-0-	1679	2			N	-0-					60
04	3930	X	1437	-0-	-2493	-0-	1437	2			N	-0-					60

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					60
12	0		1015	-0-	1015	1015	1015	2			N	-0-					60
01	0		1627	-0-	1627	2642	1627	2			N	-0-					60
02	2800	N	796	-0-	-2004	638	796	2			N	-0-					60
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					60
04	1560	N	212	-0-	-1348	-0-	212	2			N	-0-					60

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

11	18905	X	18905	-0-	-0-	-0-	5753	2	13152	5	N	-0-					24
12	0		16050	-0-	16050	16050	2500	2	13550	5	N	-0-					24
01	0		11693	-0-	11693	27743	3326	2	8367	5	N	-0-					24
02	41993	X	14250	-0-	-27743	-0-	4200	2	10050	5	N	-0-					24
03	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	5156	2	11774	5	N	-0-					24
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	2083	2	10746	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2023 - WELL PLUGGED 2/14/2023

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/23

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2023 - WELL PLUGGED 1/12/2023

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023

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
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-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023 - WELL PLUGGED 3/8/2023

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	15338					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	275	-0-	275	15613	275	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	3902	-0-	3902	19515	3902	2			N	-0-					-0-
02	23082	X	3567	-0-	-19515	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1302	-0-	-2448	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 5/1/2023

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 2/28/2023

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2023 - WELL PLUGGED 3/22/2023

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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2023 - WELL PLUGGED 2/21/2023

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
11	0		3285	-0-	3285	8111	3285	2			N	-0-					26
12	0		2873	-0-	2873	10984	2873	2			N	-0-					26
01	0		2873	-0-	2873	13857	2873	2			N	-0-					26
02	15993	X	2136	-0-	-13857	-0-	2136	2			N	-0-					26
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					26
04	1350	X	398	-0-	-952	-0-	398	2			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
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023

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
11	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-					-0-
12	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
*01	15221	X	1442	-0-	-13779	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*02	13748	X	5419	-0-	-8329	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
*03	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					10
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	1935	-0-	-7395	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
*01	7781	X	4158	-0-	-3623	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*02	7028	X	6945	-0-	-83	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
*03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2023 - WELL PLUGGED 1/5/2023

D.J.F. SERVICES, INC. 196279
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
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-
03	0	W	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-					-0-
04	0	W	625	-0-	625	1082	625	2			N	-0-					-0-

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
11	1086	N	223	-0-	-863	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	0		235	-0-	235	235	235	2			N	-0-					-0-
01	0		230	-0-	230	465	230	2			N	-0-					-0-
02	623	N	158	-0-	-465	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	0		297	-0-	297	297	297	2			N	-0-					-0-
01	0		278	-0-	278	575	278	2			N	-0-					-0-
02	853	N	278	-0-	-575	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022														

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022														

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2022														

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	860	-0-	-512	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5340	X	926	-0-	-4414	-0-	926	1			N	-0-					-0-
12	5518	X	1336	-0-	-4182	-0-	1336	1			N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		900	-0-	900	1841	21	1	879	2	N	-0-					-0-
12	0		952	-0-	952	2793	26	1	926	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	932	-0-	-2168	625	22	1	910	2	N	-0-					-0-
02	1546	N	921	-0-	-625	-0-	21	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1130	-0-	1130	2343	27	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	0		1181	-0-	1181	3524	32	1	1149	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1147	-0-	-1953	1571	27	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2723	N	1152	-0-	-1571	-0-	26	1	1126	2	N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	42	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		1329	-0-	1329	2760	1329	2			N	-0-					-0-
12	0		1370	-0-	1370	4130	1370	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1381	-0-	-1719	2411	1381	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	951	1340	2			N	-0-					-0-
03	2492	N	1541	-0-	-951	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		6	-0-	6	118	6	2			N	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	221	6	1	97	2	N	-0-					-0-
01	594	N	373	-0-	-221	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0		1378	-0-	1378	2813	71	1	1307	2	N	-0-			-0-
12	0		1250	-0-	1250	4063	73	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1321	-0-	-1779	2284	121	1	1200	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	915	-0-	-1885	399	915	2			N	-0-			-0-
03	2009	N	1610	-0-	-399	-0-	43	1	1567	2	N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	5670	X	472	-0-	-5198	-0-	472	2			N	-0-			-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-			-0-
01	2697	X	212	-0-	-2485	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-			-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
11	0		789	-0-	789	1706	68	1	721	2	N	-0-			-0-
12	0		743	-0-	743	2449	66	1	677	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	717	-0-	-2383	66	104	1	613	2	N	-0-			-0-
02	933	N	867	-0-	-66	-0-	66	1	801	2	N	-0-			-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		599	-0-	599	1456	52	1	547	2	N	-0-			-0-
12	0		714	-0-	714	2170	63	1	651	2	N	-0-			-0-
01	2940	N	770	-0-	-2170	-0-	58	1	712	2	N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	-0-			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	727	2	N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #: 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
11	0		290	-0-	290	592	24	1	266	2	N	-0-					-0-
12	0		317	-0-	317	909	24	1	293	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	341	-0-	-909	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	2	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		1027	-0-	1027	2122	126	1	901	2	N	-0-					-0-
12	0		897	-0-	897	3019	129	1	768	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	819	-0-	-2281	738	159	1	660	2	N	-0-					-0-
02	1497	N	759	-0-	-738	-0-	638	1	121	2	N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	323	1	804	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

11	0		2172	-0-	2172	4601	2172	3			Y	-0-					14
12	0		2290	-0-	2290	6891	2290	3			Y	-0-					14
01	3100	N	2399	-0-	-701	6190	2399	3			Y	-0-					14
02	2800	N	2264	-0-	-536	5654	2209	3	55	9	Y	50	59	1			5
03	3100	N	2201	-0-	-899	4755	90	1	2111	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4755					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3466	3	19	9	Y	17	12	1			9
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					9
01	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	3063	3			Y	-0-					9
02	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	3			Y	-0-					9
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			Y	-0-					9
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	0		4103	-0-	4103	8368	4103	3			Y	-0-					18
12	0		4166	-0-	4166	12534	4166	3			Y	-0-					18
01	16765	X	4231	-0-	-12534	-0-	4202	3	29	9	Y	26					44
02	3864	X	3810	-0-	-54	-0-	3810	3			Y	-0-					44
03	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	150	1	3512	3	Y	-0-					44
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4387	-0-	4387	9462	289	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	0		5023	-0-	5023	14485	334	1	4689	2	N	-0-					-0-
01	19140	X	4655	-0-	-14485	-0-	324	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4410	-0-	-182	-0-	715	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	735	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			Y	-0-					17
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	Y	4	4	1			17
01	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	3155	3	3	9	Y	3	3	1			17
02	3080	X	2699	-0-	-381	-0-	2690	3	9	9	Y	8	8	1			17
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	152	1	3003	3	Y	12	12	1			17
							13	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	0		3966	-0-	3966	8083	3966	3			N	-0-					40
12	0		4070	-0-	4070	12153	4040	3	30	9	N	27					67
01	16218	X	4065	-0-	-12153	-0-	4065	3			N	-0-					67
02	3724	X	3687	-0-	-37	-0-	3687	3			N	-0-					67
03	4123	X	3927	-0-	-196	-0-	147	1	3780	3	N	-0-					67
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	3			Y	-0-					14
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3251	3	2	9	Y	2	2	1			14
01	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3158	3	1	9	Y	1	1	1			14
02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8263	3	4	9	Y	4	4	1			14
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4987	3	6	9	Y	5	5	1			14
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-					46
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3325	3	4	9	Y	4	4	1			46
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3396	3	3	9	Y	3	3	1			46
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9473	3	9	9	Y	8	8	1			46
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5328	3	13	9	Y	12	12	1			46
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3165	3	19	9	Y	17	23	1			9
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			Y	-0-					9
01	3937	X	3101	-0-	-836	-0-	3101	3			Y	-0-					9
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			Y	-0-					9
03	3286	X	3110	-0-	-176	-0-	3110	3			Y	-0-					9
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					10
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1846	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1317	3	1	9	Y	1	1	1			10
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	3	2	9	Y	2	2	1			10
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	59	1	1165	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	3			Y	-0-					21
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3815	3	30	9	Y	27					48
01	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3690	3	19	9	Y	17	59	1			6
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	56	1	3252	3	Y	13					19
							14	9									
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	249	1	3579	3	Y	10					29
							11	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5082	3	12	9	N	11	11	1			60
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5084	3	14	9	N	13	13	1			60
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5765	3	20	9	N	18	18	1			60
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	1512	1	3809	3	N	11	11	1			60
							12	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	2935	1	3845	3	N	17	17	1			60
							19	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					18
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					18
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					18
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	207	1	4862	3	N	-0-					18
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	311	1	4741	3	N	-0-					18
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					18

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
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	3	32	9	Y	29	29	1			16
12	3100	N	3610	-0-	510	510	3610	3			Y	-0-					16
01	3100	N	3395	-0-	295	805	3395	3			Y	-0-					16
02	2800	N	3063	-0-	263	1068	168	1	2895	3	Y	-0-					16
03	4462	X	3394	-0-	-1068	-0-	384	1	3010	3	Y	-0-					16
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					16

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
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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		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
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
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	879	1	792	3	Y	266	266	1			50
							293	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	868	1	557	3	Y	203	203	1			50
							223	9									
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	865	1	818	3	Y	86	86	1			50
							95	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					50
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1615	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1619	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	1178	1	1393	2	N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1064	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1178	1	5348	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			16
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	266	1	1299	3	Y	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					32
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					32
01	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3286	3			Y	-0-					32
02	3164	X	2968	-0-	-196	-0-	2968	3			Y	-0-					32
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	120	1	3126	3	Y	-0-					32
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					50
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					50
01	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	3			Y	-0-					50
02	2800	N	5112	-0-	2312	2312	5112	3			Y	-0-					50
03	3100	N	2144	-0-	-956	1356	202	1	1942	3	Y	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1356					Y	NO RPT					50

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
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	3			Y	-0-					11
12	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5191	3	1	9	Y	1	1	1			11
01	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	5274	3	1	9	Y	1	1	1			11
02	5012	X	4780	-0-	-232	-0-	4777	3	3	9	Y	3	3	1			11
03	5549	X	5357	-0-	-192	-0-	197	1	5156	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					36
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			Y	-0-					36
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					36
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					36
03	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	99	1	2332	3	Y	-0-					36
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	294	1	2454	3	N	-0-					42
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	278	1	2543	3	N	-0-					42
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	277	1	2721	3	N	-0-					42
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	207	1	2509	3	N	-0-					42
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	385	1	2497	3	N	-0-					42
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5383	-0-	5383	10555	5383	3			Y	-0-					26
12	0		5583	-0-	5583	16138	5583	3			Y	-0-					26
01	21985	X	5847	-0-	-16138	-0-	5847	3			Y	-0-					26
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	2276	1	3297	3	Y	-0-					26
03	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	754	1	4394	3	Y	-0-					26
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					21
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	3	2	9	Y	2	17	1			6
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					6
02	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			Y	-0-					6
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	0		2718	-0-	2718	2718	2718	3			Y	-0-					19
12	3100	N	2563	-0-	-537	2181	2548	3	15	9	Y	14	26	1			7
01	3100	N	2633	-0-	-467	1714	7	1	2626	3	Y	-0-					7
02	2800	N	2318	-0-	-482	1232	2318	3			Y	-0-					7
*03	3100	N	2806	-0-	-294	938	129	1	2637	3	Y	36	19	1			24
							40	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	938					Y	NO RPT					24

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
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					9
12	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					9
01	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	5145	3			Y	-0-					9
02	5236	X	4591	-0-	-645	-0-	1546	1	3045	3	Y	-0-					9
03	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	340	1	4695	3	Y	-0-					9
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1341	3	34	9	Y	31	36	1			8
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					8
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1467	3	26	9	Y	24					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	37	1			14
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	65	1	1516	3	Y	5					19
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			Y	-0-					3
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			Y	-0-					3
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-					3
02	3080	X	2909	-0-	-171	-0-	275	1	2634	3	Y	-0-					3
03	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	414	1	2571	3	Y	-0-					3
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			Y	-0-					4
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					4
01	3937	X	2605	-0-	-1332	-0-	2605	3			Y	-0-					4
02	3220	X	3079	-0-	-141	-0-	3079	3			Y	-0-					4
03	3348	X	2525	-0-	-823	-0-	46	1	2391	3	Y	80	70	1			14
							88	9									
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	0		5027	-0-	5027	10029	5027	3			Y	-0-					25
12	0		4869	-0-	4869	14898	4869	3			Y	-0-					25
01	19937	X	5039	-0-	-14898	-0-	5039	3			Y	-0-					25
02	4508	X	4286	-0-	-222	-0-	113	1	4173	3	Y	-0-					25
03	5208	X	4969	-0-	-239	-0-	440	1	4529	3	Y	-0-					25
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4261	3	8	9	Y	7	27	1			1
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					1
01	4557	X	4375	-0-	-182	-0-	4375	3			Y	-0-					1
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	2252	1	2021	3	Y	-0-					1
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	3055	1	1853	3	Y	-0-					1
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					1

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	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

11	728	X	728	-0-	-0-	-0-	720	3	8	9	Y	7	27	1			1
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					1
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					1
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	3	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					26
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					26
01	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	3109	3			Y	-0-					26
02	2912	X	2558	-0-	-354	-0-	323	1	2235	3	Y	-0-					26
03	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	502	1	2530	3	Y	3	24	1			5
							3	9									
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		5206	-0-	5206	10845	307	1	4899	2	N	-0-			-0-
12	0		5367	-0-	5367	16212	327	1	5040	2	N	-0-			-0-
01	21901	X	5689	-0-	-16212	-0-	569	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	5061	-0-	-35	-0-	3475	1	1586	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5437	-0-	-205	-0-	4153	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2025	-0-	2025	4404	119	1	1906	2	N	-0-			-0-
12	0		1885	-0-	1885	6289	115	1	1770	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2582	-0-	-518	5771	486	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2049	-0-	-751	5020	1458	1	591	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1800	-0-	-1300	3720	1800	1			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3720					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
11	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	10838	-0-	7738	7738	10838	3			N	-0-			-0-
01	18117	X	10379	-0-	-7738	-0-	10379	3			N	-0-			-0-
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	6788	1	2607	3	N	-0-			-0-
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	6528	1	2331	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-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
11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			N	-0-			146
12	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	3			N	-0-			146
01	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			N	-0-			146
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-			146
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	354	1	6869	3	N	-0-			146
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT			146

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			46
04	14B2 EXT		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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	88 1		38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77

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
11	6300	X	5002	-0-	-1298	-0-	5002	3			N	-0-			93
12	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	5639	3			N	-0-			93
01	6510	X	6137	-0-	-373	-0-	6137	3			N	-0-			93
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-			93
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	248	1	5825	3	N	-0-			93
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	896	1	1852	3	N	-0-					-0-
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	867	1	1762	3	N	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	864	1	1935	3	N	-0-					-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	752	1	1778	3	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	952	1	1982	3	N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					55
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					55
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	658	3	55	9	Y	50					105
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	3	42	9	Y	38	84	1			59
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	314	1	309	3	Y	-0-					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	3			N	-0-					91
12	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	3			N	-0-					91
01	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	3			N	-0-					91
02	3052	X	3044	-0-	-8	-0-	3044	3			N	-0-					91
03	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	113	1	3070	3	N	-0-					91
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4395	3	9	9	Y	8	8	1			89
12	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5020	3	9	9	Y	8	8	1			89
01	4991	X	4727	-0-	-264	-0-	4714	3	13	9	Y	12	12	1			89
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1119	1	4466	3	Y	13	13	1			89
							14	9									
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	1606	1	4407	3	Y	9	9	1			89
							10	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
11	2550	X	2179	-0-	-371	-0-	2179	3			N	-0-					96
12	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					96
01	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	2237	3			N	-0-					96
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					96
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	N	-0-					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
11	0		1653	-0-	1653	3467	1653	3			Y	-0-					47
12	0		1213	-0-	1213	4680	1213	3			Y	-0-					47
01	3100	N	816	-0-	-2284	2396	816	3			Y	-0-					47
02	2800	N	1065	-0-	-1735	661	96	1	969	3	Y	-0-					47
03	1668	N	1007	-0-	-661	-0-	365	1	642	3	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3765	-0-	3765	8160	270	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	0		512	-0-	512	8672	279	1	233	2	N	-0-					-0-
01	8987	X	315	-0-	-8672	-0-	279	1	36	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	265	-0-	-4159	-0-	252	1	13	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	283	-0-	-4119	-0-	279	1	4	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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
11	0		764	-0-	764	1690	270	1	494	2	N	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	2481	279	1	512	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	848	-0-	-2252	229	279	1	569	2	N	-0-					-0-
02	893	N	664	-0-	-229	-0-	252	1	412	2	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					55
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-					55
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4668	3	55	9	Y	50					105
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4416	3	42	9	Y	38	84	1			59
03	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	4646	3			Y	-0-					59
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					34
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					34
01	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	1053	3			Y	-0-					34
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	154	1	805	3	Y	-0-					34
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	454	1	1280	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	3960	X	3482	-0-	-478	-0-	3482	3			N	-0-					234
12	4092	X	3323	-0-	-769	-0-	3323	3			N	-0-					234
01	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	3576	3			N	-0-					234
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	3			N	-0-					234
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					234
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					34
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					34
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					34
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	124	1	649	3	Y	-0-					34
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	286	1	808	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

11	0		6010	-0-	6010	11730	6010	2			N	-0-					-0-
12	0		6281	-0-	6281	18011	6281	2			N	-0-					-0-
01	23981	X	5970	-0-	-18011	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5461	-0-	-447	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6007	-0-	-193	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					18
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					18
01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	1379	3			Y	-0-					18
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					18
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 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
11	0		392	-0-	392	860	9	1	383	2	N	-0-					-0-
12	0		581	-0-	581	1441	16	1	565	2	N	-0-					-0-
01	2056	N	615	-0-	-1441	-0-	14	1	601	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11	1	299	2	N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	9	1	2128	2	N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	8	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	8	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 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
11	0		689	-0-	689	3345	270	1	419	2	N	-0-					-0-
12	0		2035	-0-	2035	5380	279	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	8006	X	2626	-0-	-5380	-0-	279	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2169	-0-	-631	-0-	252	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	279	1	2484	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7974	-0-	7974	16808	394	1	7580	2	N	-0-					-0-
12	0		8479	-0-	8479	25287	506	1	7973	2	N	-0-					-0-
01	33766	X	8479	-0-	-25287	-0-	403	1	8076	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7538	-0-	-778	-0-	364	1	7174	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8560	-0-	-275	-0-	403	1	8157	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	13	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	9	1	2825	2	N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2895	-0-	-129	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					33
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	3	2	9	Y	2	2	1			33
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3097	3	85	9	Y	77	2	1			108
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	117	1	2734	3	Y	5	5	1			108
							6	9									
03	3100	N	3148	-0-	48	48	283	1	2856	3	Y	8	8	1			108
							9	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					108

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1159	-0-	1159	2131	1159	3			Y	-0-					14
12	0		995	-0-	995	3126	995	3			Y	-0-					14
01	3100	N	1120	-0-	-1980	1146	1120	3			Y	-0-					14
02	2186	N	1040	-0-	-1146	-0-	27	1	1013	3	Y	-0-					14
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	3	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6112	-0-	6112	12966	6112	3			N	-0-					15
12	0		4691	-0-	4691	17657	4691	3			N	-0-					15
01	23283	X	5626	-0-	-17657	-0-	5626	3			N	-0-					15
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	263	1	4005	3	N	-0-					15
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	644	1	5901	3	N	-0-					15
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1362	-0-	1362	2838	76	1	1286	2	N	-0-					-0-
12	0		784	-0-	784	3622	45	1	739	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	753	-0-	-2347	1275	94	1	659	2	N	-0-					-0-
02	2541	N	1266	-0-	-1275	-0-	391	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	66	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		212	-0-	212	441	12	1	200	2	N	-0-					-0-
12	0		234	-0-	234	675	13	1	221	2	N	-0-					-0-
01	935	N	260	-0-	-675	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	230	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
04	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 #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4847	-0-	4847	9651	257	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	0		4226	-0-	4226	13877	243	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	18079	X	4202	-0-	-13877	-0-	307	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3807	-0-	-533	-0-	137	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4401	-0-	-404	-0-	149	1	4252	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5450	-0-	5450	11261	178	1	5272	2	N	-0-					-0-
12	0		5537	-0-	5537	16798	205	1	5332	2	N	-0-					-0-
01	22379	X	5581	-0-	-16798	-0-	183	1	5398	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	2981	-0-	-2255	-0-	135	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4659	-0-	-1138	-0-	92	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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

11	0		1475	-0-	1475	3106	47	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	0		904	-0-	904	4010	27	1	877	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	896	-0-	-2204	1806	24	1	872	2	N	-0-					-0-
02	2196	N	390	-0-	-1806	-0-	12	1	378	2	N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

11	0		9729	-0-	9729	18760	9729	3			Y	-0-					48
12	0		10593	-0-	10593	29353	10593	3			Y	-0-					48
01	40457	X	11104	-0-	-29353	-0-	11104	3			Y	-0-					48
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	9711	1	828	3	Y	-0-					48
03	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11403	1	381	3	Y	-0-					48
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					48

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					19
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2719	3	15	9	Y	14	26	1			7
01	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	7	1	2599	3	Y	-0-					7
02	2856	X	2630	-0-	-226	-0-	2630	3			Y	-0-					7
*03	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	134	1	2747	3	Y	36	19	1			24
							40	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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
11	0		2637	-0-	2637	2637	2607	3	30	9	Y	27					57
12	0		2594	-0-	2594	5231	2594	3			Y	-0-					57
01	3100	N	2749	-0-	-351	4880	2728	3	21	9	Y	19					76
02	2800	N	2249	-0-	-551	4329	2230	3	19	9	Y	17	62	1			31
03	3100	N	2274	-0-	-826	3503	80	1	2194	3	Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3503					Y	NO RPT					31

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1640	3	20	9	Y	18	9	1			36
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					36
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			Y	-0-					36
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	276	1	457	3	Y	-0-					36
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	341	1	681	3	Y	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5373	3	20	9	Y	18	9	1			36
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			Y	-0-					36
01	6448	X	6285	-0-	-163	-0-	6285	3			Y	-0-					36
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	301	1	5576	3	Y	-0-					36
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	672	1	5406	3	Y	-0-					36
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5340	3	9	9	Y	8	8	1			3
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5174	3	9	9	Y	8	8	1			3
01	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	5080	3	12	9	Y	11	11	1			3
02	4956	X	4873	-0-	-83	-0-	255	1	4609	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	626	1	4919	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					3
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					3
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4326	3	1	9	N	1	1	1			3
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4070	3	1	9	N	1	1	1			3
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	185	1	4117	3	N	-0-					3
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2669	3	14	9	Y	13	13	1			5
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3039	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	3069	X	2965	-0-	-104	-0-	2942	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	2772	X	2119	-0-	-653	-0-	110	1	1990	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
03	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	259	1	2034	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3042	3	3	9	N	3	3	1			208
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3112	3	2	9	N	2	2	1			208
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3124	3	4	9	N	4	4	1			208
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	2056	1	1819	3	N	-0-					208
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	151	1	2603	3	N	-0-					208
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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
11	44388	X	44388	-0-	-0-	-0-	44388	3			Y	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	47089	X	-0-	-0-	-47089	-0-					Y	-0-					25
02	42532	X	1572	-0-	-40960	-0-	303	1	1269	3	Y	-0-					25
03	45880	X	1639	-0-	-44241	-0-	658	1	981	3	Y	-0-					25
04	44400	X	NO RPT	-0-	-44400	-0-					Y	NO RPT					25

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					-0-
12	0		178	-0-	178	192	178	3			Y	-0-					-0-
01	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0		2917	-0-	2917	2917	2887	3	30	9	Y	27					58
12	0		2876	-0-	2876	5793	2876	3			Y	-0-					58
01	8629	X	2836	-0-	-5793	-0-	2815	3	21	9	Y	19					77
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	159	1	2417	3	Y	16	62	1			31
							18	9									
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	418	1	2623	3	Y	-0-					31
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		1851	-0-	1851	1851	1851	3			Y	-0-					19
12	3100	N	1947	-0-	-1153	698	1932	3	15	9	Y	14	26	1			7
01	2366	N	1668	-0-	-698	-0-	4	1	1664	3	Y	-0-					7
02	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	1194	3			Y	-0-					7
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	72	1	1469	3	Y	36	19	1			24
							40	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					76
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					76
01	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	2485	3			Y	-0-					76
02	2324	X	2287	-0-	-37	-0-	2287	3			Y	-0-					76
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	123	1	2294	3	Y	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	887	1	1169	3	N	-0-					32
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	867	1	1194	3	N	3	3	1			32
							3	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	865	1	1179	3	N	2	2	1			32
							2	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	765	1	1053	3	N	5	5	1			32
							6	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	917	1	1153	3	N	8	8	1			32
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		2708	-0-	2708	6115	88	1	2620	2	N	-0-					-0-
12	0		2442	-0-	2442	8557	90	1	2352	2	N	-0-					-0-
01	10440	X	1883	-0-	-8557	-0-	108	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1302	-0-	-1694	-0-	68	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1119	-0-	-2198	-0-	42	1	1077	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
11	0		6781	-0-	6781	12890	359	1	6422	2	N	-0-					-0-
12	0		5585	-0-	5585	18475	321	1	5264	2	N	-0-					-0-
01	24595	X	6120	-0-	-18475	-0-	346	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5217	-0-	-803	-0-	165	1	5052	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5333	-0-	-1580	-0-	152	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-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
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	849	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	874	1	3064	2	N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	898	1	2721	2	N	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	771	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	786	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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
11	2400	N	2306	-0-	-94	-0-	2306	3			Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					19
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	313	1	1188	3	Y	-0-					19
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	655	1	1535	3	Y	-0-					19
04	0	N	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
11	0		2715	-0-	2715	2715	2673	3	42	9	Y	38					52
12	0		2747	-0-	2747	5462	2711	3	36	9	Y	33					85
01	3100	N	2747	-0-	-353	5109	2732	3	15	9	Y	14					99
02	2800	N	2514	-0-	-286	4823	2499	3	15	9	Y	14	28	1			85
03	3100	N	2623	-0-	-477	4346	107	1	2516	3	Y	-0-					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4346					Y	NO RPT					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5394	3	20	9	Y	18	9	1			36
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			Y	-0-					36
01	5952	X	5788	-0-	-164	-0-	5788	3			Y	-0-					36
02	5376	X	4969	-0-	-407	-0-	4969	3			Y	-0-					36
03	5642	X	5571	-0-	-71	-0-	323	1	5248	3	Y	-0-					36
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	0		4176	-0-	4176	4176	4134	3	42	9	Y	38					52
12	0		4255	-0-	4255	8431	4219	3	36	9	Y	33					85
01	12712	X	4281	-0-	-8431	-0-	4266	3	15	9	Y	14					99
02	4004	X	3910	-0-	-94	-0-	3895	3	15	9	Y	14	28	1			85
03	4433	X	4200	-0-	-233	-0-	172	1	4028	3	Y	-0-					85
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					85

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					27
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	3			Y	-0-					27
01	6634	X	6417	-0-	-217	-0-	6417	3			Y	-0-					27
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	3			Y	-0-					27
03	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	306	1	7169	3	Y	-0-					27
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	0		7239	-0-	7239	14770	7239	3			Y	-0-					18
12	0		7350	-0-	7350	22120	7350	3			Y	-0-					18
01	29608	X	7488	-0-	-22120	-0-	7459	3	29	9	Y	26					44
02	6804	X	6707	-0-	-97	-0-	6707	3			Y	-0-					44
03	7533	X	7166	-0-	-367	-0-	293	1	6873	3	Y	-0-					44
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		574	-0-	574	1252	574	3			N	-0-			15
12	2038	N	786	-0-	-1252	-0-	786	1			N	-0-			15
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			15
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	492	1	277	3	N	-0-			15
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	1			N	-0-			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-			20
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			Y	-0-			20
01	4960	X	2259	-0-	-2701	-0-	2259	3			Y	-0-			20
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					Y	-0-			20
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-			20
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT			20

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

11	0		15284	-0-	15284	27971	15284	3			N	-0-			98
12	0		15915	-0-	15915	43886	15915	3			N	-0-			98
01	60333	X	16447	-0-	-43886	-0-	16447	3			N	-0-			98
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14358	3			N	-0-			98
03	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	690	1	16188	3	N	-0-			98
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			98

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	71	1	1114	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	901	-0-	-308	-0-	54	1	847	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	810	-0-	-430	-0-	47	1	763	2	N	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	181	1	653	2	N	-0-			-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	310	1	902	2	N	-0-			-0-
04	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

11	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			Y	-0-			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-			-0-
01	1240	N	843	-0-	-397	-0-	843	3			Y	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	46	1	915	3	Y	-0-			-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	123	1	994	3	Y	-0-			-0-
04	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
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

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
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-			-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			Y	-0-			-0-
01	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	3941	3			Y	-0-			-0-
02	3948	X	3653	-0-	-295	-0-	176	1	3477	3	Y	-0-			-0-
03	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	442	1	3557	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3			Y	-0-			28
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-			28
01	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	3			Y	-0-			28
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	289	1	1298	3	Y	-0-			28
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	359	1	1380	3	Y	-0-			28
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	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

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
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-			17
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			17
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			17
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-			17
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	3	Y	-0-			17
04	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	0		3363	-0-	3363	22231	3363	3			Y	-0-			13
12	0		2297	-0-	2297	24528	2297	3			Y	-0-			13
01	27297	X	2769	-0-	-24528	-0-	2769	3			Y	-0-			13
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	137	1	2706	3	Y	-0-			13
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	395	1	3181	3	Y	-0-			13
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					21
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2021	3	30	9	Y	27					48
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2436	3	19	9	Y	17	59	1			6
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	3	Y	13					19
							14	9									
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	110	1	1582	3	Y	10					29
							11	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	72	X	58	-0-	-14	-0-	58	3			Y	-0-					14
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	32	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					16
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					16
01	5487	X	4437	-0-	-1050	-0-	4437	3			Y	-0-					16
02	4312	X	4255	-0-	-57	-0-	998	1	3257	3	Y	-0-					16
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-	1215	1	3645	3	Y	17	33	1			-0-
							19	9									
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	71	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	256	1	690	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	262	1	649	2	N	-0-					-0-
04	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
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			Y	-0-					33
12	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3			Y	-0-					33
01	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			Y	-0-					33
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	5078	1	3265	3	Y	-0-					33
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	5250	1	3323	3	Y	-0-					33
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		2928	-0-	2928	5617	2928	3			Y	-0-					17
12	0		2350	-0-	2350	7967	2350	3			Y	-0-					17
01	3100	N	1802	-0-	-1298	6669	1802	3			Y	-0-					17
02	2800	N	1452	-0-	-1348	5321	38	1	1414	3	Y	-0-					17
03	3100	N	739	-0-	-2361	2960	65	1	674	3	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2960					Y	NO RPT					17

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
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					34
12	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			Y	-0-					34
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			Y	-0-					34
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	927	1	4849	3	Y	-0-					34
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1636	1	4619	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4315	3	22	9	Y	20	38	1			3
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					3
01	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	4384	3			Y	-0-					3
02	4284	X	3897	-0-	-387	-0-	85	1	3812	3	Y	-0-					3
03	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	446	1	3875	3	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					34
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			Y	-0-					34
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			Y	-0-					34
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	864	1	4521	3	Y	-0-					34
03	5921	X	5203	-0-	-718	-0-	1361	1	3841	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		842	-0-	842	1734	842	2			N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	2644	910	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	829	-0-	-2271	373	829	2			N	-0-					-0-
02	878	N	505	-0-	-373	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		5107	-0-	5107	10553	270	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	0		5232	-0-	5232	15785	279	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	21038	X	5253	-0-	-15785	-0-	279	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4417	-0-	-875	-0-	252	1	4165	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5124	-0-	-332	-0-	279	1	4845	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-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
11	0		2842	-0-	2842	6056	246	1	2596	2	N	-0-					-0-
12	0		2561	-0-	2561	8617	227	1	2334	2	N	-0-					-0-
01	12060	X	3443	-0-	-8617	-0-	334	1	3109	2	N	-0-					-0-
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	181	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	211	1	3966	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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
11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	9607	3	529	9	N	481	481	1			50
12	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	9846	3	439	9	N	399	399	1			50
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	10528	3	87	9	N	79	79	1			50
02	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	5647	1	3361	3	N	212	212	1			50
							233	9									
03	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	6677	1	3469	3	N	323	323	1			50
							355	9									
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

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
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	57	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	60	1	951	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	60	1	983	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	263	1	652	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	323	1	700	2	N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	2400	X	1520	-0-	-880	-0-	91	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1411	-0-	-1069	-0-	84	1	1327	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3604	-0-	504	504	207	1	3397	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2200	-0-	-504	-0-	595	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	434	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6246	3	22	9	Y	20	38	1			3
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					3
01	6634	X	6146	-0-	-488	-0-	6146	3			Y	-0-					3
02	5992	X	5466	-0-	-526	-0-	119	1	5347	3	Y	-0-					3
03	6634	X	6042	-0-	-592	-0-	618	1	5371	3	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	20	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3323	-0-	-831	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6604	3	22	9	Y	20	38	1			3
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			Y	-0-					3
01	6975	X	6826	-0-	-149	-0-	6826	3			Y	-0-					3
02	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	133	1	5988	3	Y	-0-					3
03	6913	X	6729	-0-	-184	-0-	689	1	5987	3	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					6

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7612	3	9	9	N	8	8	1			1
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	N	9	9	1			1
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5707	3	12	9	N	11	11	1			1
02	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9730	1	92	3	N	30	30	1			1
							33	9									
03	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9240	1	726	3	N	22	22	1			1
							24	9									
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1622	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			Y	-0-					5
01	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1502	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	1	6	9	Y	5					12
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	205	1	1289	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5809	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	1			Y	-0-					5
01	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	5592	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	1	6	9	Y	5					12
03	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	805	1	5065	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	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

11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			Y	-0-			31
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-			31
01	4495	X	3872	-0-	-623	-0-	3872	3			Y	-0-			31
02	4032	X	3393	-0-	-639	-0-	101	1	3292	3	Y	-0-			31
03	4464	X	3925	-0-	-539	-0-	528	1	3397	3	Y	-0-			31
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			31

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	140	1	2186	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	141	1	2215	2	N	-0-			-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	133	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	552	1	1471	2	N	-0-			-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	672	1	1696	2	N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

11	0		3736	-0-	3736	7189	193	1	3543	2	N	-0-			-0-
12	0		3949	-0-	3949	11138	231	1	3718	2	N	-0-			-0-
01	15711	X	4573	-0-	-11138	-0-	224	1	4349	2	N	-0-			-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	74	1	4676	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

11	0		1050	-0-	1050	2149	54	1	996	2	N	-0-			-0-
12	0		1080	-0-	1080	3229	63	1	1017	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	1172	-0-	-1928	1301	54	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	1079	-0-	-1301	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	2	N	-0-			-0-
04	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 #: 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
11	0		3037	-0-	3037	6709	99	1	2938	2	N	-0-			-0-
12	0		3125	-0-	3125	9834	116	1	3009	2	N	-0-			-0-
01	12688	X	2854	-0-	-9834	-0-	118	1	2736	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2795	-0-	-509	-0-	84	1	2711	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2552	-0-	-1106	-0-	72	1	2480	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	14B2 EXT		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

11	0		4548	-0-	4548	9353	4548	3			Y	-0-			19
12	0		4815	-0-	4815	14168	4815	3			Y	-0-			19
01	18361	X	4193	-0-	-14168	-0-	4193	3			Y	-0-			19
02	4228	X	2624	-0-	-1604	-0-	69	1	2555	3	Y	-0-			19
03	4681	X	3779	-0-	-902	-0-	334	1	3445	3	Y	-0-			19
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT			19

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

11	0		3208	-0-	3208	6657	3208	3			N	-0-			32
12	0		3778	-0-	3778	10435	3778	3			N	-0-			32
01	14117	X	3682	-0-	-10435	-0-	3682	3			N	-0-			32
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	223	1	2939	3	N	-0-			32
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	406	1	3070	3	N	-0-			32
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			32

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

11	0		3509	-0-	3509	7202	3509	3			Y	-0-			7
12	0		3498	-0-	3498	10700	3498	3			Y	-0-			7
01	14295	X	3595	-0-	-10700	-0-	3595	3			Y	-0-			7
02	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	92	1	3489	3	Y	-0-			7
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3613	3			Y	-0-			7
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			7

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

11	0		1048	-0-	1048	1803	1048	3			Y	-0-			7
12	0		361	-0-	361	2164	361	3			Y	-0-			7
01	2518	N	354	-0-	-2164	-0-	354	3			Y	-0-			7
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	3	Y	-0-			7
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

11	0		1385	-0-	1385	3404	1385	3			Y	-0-			7
12	0		1536	-0-	1536	4940	1536	3			Y	-0-			7
01	3100	N	1795	-0-	-1305	3635	1795	3			Y	-0-			7
02	2800	N	2199	-0-	-601	3034	56	1	2143	3	Y	-0-			7
03	3100	N	2160	-0-	-940	2094	2160	3			Y	-0-			7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2094					Y	NO RPT			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	N	81	-0-	-2604	-0-	81	1			Y	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					43
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					43
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					43
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					43

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4894	3	298	9	Y	271	271	1			-0-
12	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4455	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
01	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	4770	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		460	-0-	460	1597	460	3			Y	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	1597					Y	-0-					22
01	2242	N	645	-0-	-1597	-0-	645	3			Y	-0-					22
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	76	1	523	3	Y	-0-					22
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	2	20	1			4
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	10	1			12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	318	3	51	9	Y	46	72	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					5
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	3	Y	-0-					5
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	70	1	198	3	Y	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	6	1			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					76
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					76
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					76
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			Y	-0-					76
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	148	1	2758	3	Y	-0-					76
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1			N	-0-					86
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	1			N	-0-					86
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	3			N	-0-					86
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					86
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			Y	-0-					1
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					1
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4357	3	19	9	Y	17					18
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	514	1	3564	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
03	4092	X	4002	-0-	-90	-0-	201	1	3777	3	Y	22	8	1			18
							24	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	0		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					40
12	0		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					40
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13	6	1			47
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	1587	3			Y	-0-					1
12	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					1
01	2108	X	2002	-0-	-106	-0-	1983	3	19	9	Y	17					18
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	242	1	1931	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
03	2108	X	1347	-0-	-761	-0-	18	1	1305	3	Y	22	8	1			18
							24	9									
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					40
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					40
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2518	3	14	9	Y	13	6	1			47
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					47
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	3	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	14225	X	5593	-0-	-8632	-0-	5593	3			Y	-0-					40
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					40
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5722	3	14	9	Y	13	6	1			47
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	84	1	4874	3	Y	-0-					47
03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	441	1	5353	3	Y	-0-					47
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					1
12	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			Y	-0-					1
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4575	3	19	9	Y	17					18
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	437	1	3482	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	63	1	4526	3	Y	22	8	1			18
							24	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					40
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					40
01	1054	X	913	-0-	-141	-0-	899	3	14	9	Y	13	6	1			47
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	13	1	736	3	Y	-0-					47
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	Y	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	3			Y	-0-					12
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					12
01	1612	N	395	-0-	-1217	-0-	395	3			Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	326	1	1076	3	Y	-0-					12
04	0	N	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
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					23
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-					23
01	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	3291	3			Y	-0-					23
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	391	1	2710	3	Y	-0-					23
03	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	539	1	2719	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		5850	-0-	5850	5850	5838	1	12	9	Y	11	6	1			6
12	12565	X	6715	-0-	-5850	-0-	6715	1			Y	-0-					6
01	7130	X	6715	-0-	-415	-0-	6715	3			Y	-0-					6
02	6440	X	6269	-0-	-171	-0-	6269	1			Y	-0-					6
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	1			Y	-0-					6
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					6

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

11	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					48
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			Y	-0-					48
01	8525	X	8268	-0-	-257	-0-	8268	3			Y	-0-					48
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	333	1	7294	3	Y	-0-					48
03	8153	X	6725	-0-	-1428	-0-	883	1	5842	3	Y	-0-					48
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					48

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					30
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			Y	-0-					30
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					30
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	68	1	2222	3	Y	-0-					30
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	352	1	2264	3	Y	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2885	3	36	9	Y	33	33	1			17
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2216	3	12	9	Y	11	11	1			17
01	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	2554	3	26	9	Y	24	24	1			17
02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	280	1	2737	3	Y	36	36	1			17
							40	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	379	1	2739	3	Y	41	41	1			17
							45	9									
04	0	N	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

11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			Y	-0-					21
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					21
01	5239	X	4436	-0-	-803	-0-	4419	3	17	9	Y	15	33	1			3
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	3			Y	-0-					3
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3			Y	-0-					3
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4945	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5046	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	5146	X	4644	-0-	-502	-0-	4631	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	4648	X	4073	-0-	-575	-0-	293	1	3780	3	Y	-0-					15
03	5146	X	4130	-0-	-1016	-0-	550	1	3572	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	23	19	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	20	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4588	3	22	9	Y	20	38	1			3
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					3
01	4836	X	4652	-0-	-184	-0-	4652	3			Y	-0-					3
02	4312	X	4182	-0-	-130	-0-	91	1	4091	3	Y	-0-					3
03	4774	X	4658	-0-	-116	-0-	475	1	4130	3	Y	48	45	1			6
							53	9									
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3000	N	3027	-0-	27	27	3016	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	2659	N	2632	-0-	-27	-0-	2622	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	2411	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	173	1	2228	3	Y	-0-					15
03	2573	X	2202	-0-	-371	-0-	293	1	1901	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	1613	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1269	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2173	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	121	1	1552	3	Y	-0-					15
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	273	1	1772	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	1843	-0-	1843	3873	1803	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	14B2	EXT	976	-0-	976	4849	940	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
01	14B2	EXT	1271	-0-	1271	6120	1197	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	14B2	EXT	1480	-0-	1480	7600	515	1	901	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	14B2	EXT	1522	-0-	1522	9122	1103	1	347	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9122					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
11	2040	N	1744	-0-	-296	-0-	1744	3			Y	-0-					1
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					1
01	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	3			Y	-0-					1
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	239	1	1280	3	Y	-0-					1
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	336	1	1324	3	Y	-0-					1
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	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
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5567	3	20	9	N	18	18	1			72
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5689	3	21	9	N	19	19	1			72
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5574	3	31	9	N	28	28	1			72
02	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	2611	1	2266	3	N	20	20	1			72
							22	9									
03	5766	X	5741	-0-	-25	-0-	758	1	4954	3	N	26	26	1			72
							29	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3189	-0-	3189	6405	3189	3			Y	-0-					23
12	0		2896	-0-	2896	9301	2896	3			Y	-0-					23
01	12187	X	2886	-0-	-9301	-0-	2886	3			Y	-0-					23
02	2828	X	2676	-0-	-152	-0-	2676	1			Y	-0-					23
03	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	1			Y	-0-					23
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					23

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					22
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					22
01	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	2962	3			Y	-0-					22
02	2856	X	2203	-0-	-653	-0-	278	1	1925	3	Y	-0-					22
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	631	1	3185	3	Y	2	20	1			4
							2	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	3			Y	-0-					21
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6387	3	30	9	Y	27					48
01	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	6401	3	19	9	Y	17	59	1			6
02	5992	X	5801	-0-	-191	-0-	98	1	5689	3	Y	13					19
							14	9									
03	6572	X	6089	-0-	-483	-0-	395	1	5683	3	Y	10					29
							11	9									
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					29

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	74					Y	10	10	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	74					Y	9	9	1			13
01	96	N	22	-0-	-74	-0-	9	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					15
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1735	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2304	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	136	1	1758	3	Y	-0-					15
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					9
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					9
01	5456	X	4549	-0-	-907	-0-	4549	3			Y	-0-					9
02	4816	X	4325	-0-	-491	-0-	1456	1	2869	3	Y	-0-					9
03	5022	X	4668	-0-	-354	-0-	315	1	4353	3	Y	-0-					9
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	6090	X	5234	-0-	-856	-0-	113	1	5121	3	Y	-0-					4
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	100	1	4823	3	Y	-0-					4
01	5983	X	5316	-0-	-667	-0-	104	1	5212	3	Y	-0-					4
02	5404	X	4621	-0-	-783	-0-	4621	3			Y	-0-					4
03	5890	X	4906	-0-	-984	-0-	73	1	4833	3	Y	-0-					4
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3612	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3614	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3594	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	1127	1	1970	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	2565	1	806	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4284	-0-	-504	-0-	405	1	3879	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5215	-0-	-86	-0-	723	1	4492	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	10	1			12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 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
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					31
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					31
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					31
02	2828	X	2825	-0-	-3	-0-	84	1	2741	3	Y	-0-					31
03	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	405	1	2603	3	Y	-0-					31
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 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
11	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			Y	-0-					34
12	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			Y	-0-					34
01	5766	X	4971	-0-	-795	-0-	4971	3			Y	-0-					34
02	5208	X	4589	-0-	-619	-0-	736	1	3853	3	Y	-0-					34
03	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	1383	1	3903	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					27

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 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
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					14
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					14
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					14
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	3	Y	-0-					14
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	97	1	291	3	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 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
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3			Y	-0-					14
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			Y	-0-					14
01	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			Y	-0-					14
02	5320	X	3966	-0-	-1354	-0-	975	1	2991	3	Y	-0-					14
03	6169	X	5847	-0-	-322	-0-	1458	1	4389	3	Y	-0-					14
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					14

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		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
11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2741	-0-	-283	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	27	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	53	1			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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		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

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
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	81	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1427	-0-	-185	-0-	85	1	1342	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	87	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	372	1	980	2	N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	454	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		2093	-0-	2093	2093	2081	1	12	9	Y	11	5	1			6
12	3100	N	1399	-0-	-1701	392	1399	1			Y	-0-					6
01	1951	N	1559	-0-	-392	-0-	1559	3			Y	-0-					6
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	1			Y	-0-					6
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	1			Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					51
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					51
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					51
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	532	1	1042	3	Y	-0-					51
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	260	1	606	3	Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			Y	-0-					69
12	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	3			Y	-0-					69
01	9300	X	8564	-0-	-736	-0-	8564	3			Y	-0-					69
02	8400	X	7677	-0-	-723	-0-	97	1	7580	3	Y	-0-					69
03	9300	X	8141	-0-	-1159	-0-	508	1	7633	3	Y	-0-					69
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	0		5265	-0-	5265	10853	270	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	0		4602	-0-	4602	15455	279	1	4323	2	N	-0-					-0-
01	21314	X	5859	-0-	-15455	-0-	279	1	5580	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5069	-0-	-27	-0-	252	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	279	1	5244	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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
11	0		2729	-0-	2729	5484	2729	2			N	-0-					-0-
12	0		2925	-0-	2925	8409	2925	2			N	-0-					-0-
01	11158	X	2749	-0-	-8409	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	229	1	1752	3	Y	-0-					51
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	152	1	659	3	Y	-0-					51
01	1860	N	1322	-0-	-538	-0-	164	1	1158	3	Y	-0-					51
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	115	1	1145	3	Y	-0-					51
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	223	1	1379	3	Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	17	1	4261	2	N	-0-					-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	14	1	4223	2	N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	14	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3802	-0-	-6	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
11	4290	X	4012	-0-	-278	-0-	16	1	3996	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4103	-0-	-268	-0-	14	1	4089	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	13	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-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
11	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5778	3	114	9	Y	104	95	1			15
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	3			Y	-0-					15
01	6665	X	6557	-0-	-108	-0-	6476	3	81	9	Y	74	76	1			13
02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			Y	-0-					13
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	160	1	6220	3	Y	-0-					13
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2780	-0-	2780	10790	1115	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	0		2580	-0-	2580	13370	1190	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	15375	X	2005	-0-	-13370	-0-	1900	1	105	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1121	-0-	-1511	-0-	1121	1			N	-0-					-0-
03	2914	X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 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
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6221	3	224	9	N	204	204	1			75
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6072	3	171	9	N	155	155	1			75
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5861	3	32	9	N	29	29	1			75
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	505	1	5396	3	N	86	86	1			75
							95	9									
03	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	658	1	5379	3	N	107	107	1			75
							118	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					75

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 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
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5266	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	1			Y	-0-					5
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5918	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5606	1	6	9	Y	5					12
03	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	750	1	4720	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 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
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	1			Y	-0-					5
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2242	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	1	6	9	Y	5					12
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1891	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1740	N	1301	-0-	-439	-0-	1276	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			Y	-0-					5
01	1333	N	949	-0-	-384	-0-	926	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					12
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	211	1	1330	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			Y	-0-					5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	749	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	1	6	9	Y	5					12
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	99	1	625	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1117	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-					5
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	981	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	1	6	9	Y	5					12
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	147	1	922	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	0		3575	-0-	3575	7585	3575	3			Y	-0-					18
12	0		3670	-0-	3670	11255	3670	3			Y	-0-					18
01	14886	X	3631	-0-	-11255	-0-	3631	3			Y	-0-					18
02	3612	X	2968	-0-	-644	-0-	78	1	2890	3	Y	-0-					18
03	3999	X	3180	-0-	-819	-0-	281	1	2899	3	Y	-0-					18
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					18

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

11	0		4876	-0-	4876	9923	4876	3			N	-0-					28
12	0		5590	-0-	5590	15513	5590	3			N	-0-					28
01	21240	X	5727	-0-	-15513	-0-	5727	3			N	-0-					28
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	594	1	4844	3	N	-0-					28
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	698	1	4832	3	N	-0-					28
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					28

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	3			Y	-0-					26
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					26
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	3			Y	-0-					26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					26
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	360	1	2380	3	Y	-0-					26
04	0	N	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	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

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	10	10	1			13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	9	9	1			13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	12	10	1			15
02	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					15
03	T. A.		11	-0-	11	22	3	3	8	9	Y	7	10	1			12
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					12

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	61	1	2749	3	Y	-0-					4
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	54	1	2597	3	Y	-0-					4
01	3100	N	3304	-0-	204	204	65	1	3239	3	Y	-0-					4
02	1784	N	1580	-0-	-204	-0-	1580	3			Y	-0-					4
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	38	1	2492	3	Y	-0-					4
04	0	N	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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 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
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	50	1	2246	3	Y	-0-					4
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	3	Y	-0-					4
01	2511	N	640	-0-	-1871	-0-	13	1	627	3	Y	-0-					4
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					4
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	15	1	980	3	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3504	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3471	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	3548	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	239	1	3083	3	Y	-0-					15
03	3844	X	3437	-0-	-407	-0-	457	1	2972	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					12

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					5
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					5
01	4123	X	3831	-0-	-292	-0-	3831	3			Y	-0-					5
02	3668	X	3227	-0-	-441	-0-	1844	1	1383	3	Y	-0-					5
03	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	2199	1	1631	3	Y	-0-					5
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					5
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			Y	-0-					5
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					5
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1044	1	782	3	Y	-0-					5
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1050	1	779	3	Y	-0-					5
04	0	N	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

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
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3695	3	13	9	Y	12					14
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3248	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3667	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	2428	1	735	3	Y	-0-					8
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	1346	1	3065	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	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
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5922	3	13	9	Y	12					14
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6189	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6237	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	5740	X	5464	-0-	-276	-0-	460	1	5004	3	Y	-0-					8
03	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	391	1	5301	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-					30
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			Y	-0-					30
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5214	3	94	9	Y	85	98	1			17
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	406	1	3804	3	Y	-0-					17
03	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	625	1	3806	3	Y	-0-					17
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			Y	-0-					15
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			Y	-0-					15
01	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2152	3	95	9	Y	86	84	1			17
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	191	1	1790	3	Y	-0-					17
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	287	1	1749	3	Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	1755	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					1
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2005	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2800	N	2945	-0-	145	145	2945	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3057	-0-	-43	102	3057	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	1			Y	-0-					19
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	1			Y	-0-					19
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	3			Y	-0-					19
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	1			Y	-0-					19
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	1			Y	-0-					19
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					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
11	0		17	-0-	17	58	4	3	13	9	Y	12					14
12	0		17	-0-	17	75	2	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	10	15	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	1			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2109	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					1
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2343	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					1
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		2168	-0-	2168	6306	2168	3			Y	-0-					2
12	0		2082	-0-	2082	8388	2082	3			Y	-0-					2
01	3100	N	2068	-0-	-1032	7356	2068	3			Y	-0-					2
02	2800	N	1885	-0-	-915	6441	297	1	1588	3	Y	-0-					2
03	3100	N	1948	-0-	-1152	5289	394	1	1554	3	Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5289					Y	NO RPT					2

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
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					28
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					28
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					28
02	3136	X	3107	-0-	-29	-0-	3107	3			N	-0-					28
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	138	1	3236	3	N	-0-					28
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					28

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 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
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			Y	-0-					4
12	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					4
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					4
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			Y	-0-					4
03	3565	X	3086	-0-	-479	-0-	57	1	2941	3	Y	80	70	1			14
							88	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					122
04	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

11	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	3			Y	-0-					10
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6587	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7051	3	2	9	Y	2	2	1			10
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6344	3	6	9	Y	5	5	1			10
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	341	1	6733	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					10

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

11	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			Y	-0-					13
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			Y	-0-					13
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			Y	-0-					13
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	2582	1	1567	3	Y	-0-					13
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	2158	1	2119	3	Y	-0-					13
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					13

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2770	3	13	9	Y	12					14
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2931	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	3875	X	3262	-0-	-613	-0-	3251	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	3500	X	3141	-0-	-359	-0-	857	1	2284	3	Y	-0-					8
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	545	1	3647	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					6

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		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
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7557	-0-	7557	15674	140	1	7417	2	N	-0-					-0-
12	0		7037	-0-	7037	22711	37	1	7000	2	N	-0-					-0-
01	30575	X	7864	-0-	-22711	-0-	124	1	7740	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6658	-0-	-846	-0-	112	1	6546	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5023	-0-	-3099	-0-	124	1	4899	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3631	-0-	3631	3631	3631	1			Y	-0-					21
12	0		3262	-0-	3262	6893	3262	3			Y	-0-					21
01	10195	X	3302	-0-	-6893	-0-	3285	3	17	9	Y	15	33	1			3
02	3388	X	2807	-0-	-581	-0-	2807	3			Y	-0-					3
03	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	1389	1	1977	3	Y	-0-					3
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					3

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					34
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					34
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-					34
02	3388	X	3193	-0-	-195	-0-	512	1	2681	3	Y	-0-					34
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	949	1	2681	3	Y	1	8	1			27
							1	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					4
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					4
01	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			Y	-0-					4
02	2800	N	3942	-0-	1142	1142	3942	3			Y	-0-					4
03	2777	N	1635	-0-	-1142	-0-	154	1	1481	3	Y	-0-					4
04	0	N	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
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					11
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1795	3	1	9	Y	1	1	1			11
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1850	3	1	9	Y	1	1	1			11
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1687	3	3	9	Y	3	3	1			11
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2111	3	Y	5	5	1			11
							6	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5370	-0-	5370	10939	5370	3			Y	-0-					7
12	0		5442	-0-	5442	16381	5442	3			Y	-0-					7
01	22021	X	5640	-0-	-16381	-0-	5640	3			Y	-0-					7
02	5152	X	4909	-0-	-243	-0-	126	1	4783	3	Y	-0-					7
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	3			Y	-0-					7
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					7

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	6	1			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	348	1	5449	2	N	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	329	1	5174	2	N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	365	1	5971	2	N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1440	1	3946	2	N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	1678	1	4334	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1134	X	-0-	-0-	-1134	-0-					Y	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					29
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					29
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	1920	N	1043	-0-	-877	-0-	4	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	7	1	2097	2	N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	33	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	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
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
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	105	1	4739	3	Y	-0-					4
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	101	1	4866	3	Y	-0-					4
01	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	98	1	4877	3	Y	-0-					4
02	4200	X	4079	-0-	-121	-0-	4079	3			Y	-0-					4
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	72	1	4723	3	Y	-0-					4
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	738	738	1			56
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	670	670	1			56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	153	1			56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	394	1			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	451	1			56
04	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
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					69
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					69
01	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3525	3			Y	-0-					69
02	3108	X	2893	-0-	-215	-0-	37	1	2856	3	Y	-0-					69
03	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	208	1	3118	3	Y	-0-					69
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	0		266	-0-	266	521	255	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	0		182	-0-	182	703	172	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	1084	N	381	-0-	-703	-0-	368	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					15
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	209	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	23	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	0	N	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
11	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6764	3	13	9	Y	12	12	1			8
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6901	3	15	9	Y	14	14	1			8
01	8029	X	6997	-0-	-1032	-0-	6974	3	23	9	Y	21	21	1			8
02	6832	X	6631	-0-	-201	-0-	347	1	6263	3	Y	19	19	1			8
							21	9									
03	7533	X	6946	-0-	-587	-0-	781	1	6137	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		1399	-0-	1399	3395	1399	2			N	-0-					-0-
12	0		1626	-0-	1626	5021	1626	2			N	-0-					-0-
01	6899	X	1878	-0-	-5021	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1788	-0-	-1096	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-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
11	0		2469	-0-	2469	3656	270	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	0		2295	-0-	2295	5951	279	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	8442	X	2491	-0-	-5951	-0-	279	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	252	1	1826	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2078	-0-	-464	-0-	279	1	1799	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
11	3150	X	3124	-0-	-26	-0-	3124	3			Y	-0-					12
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3211	3	3	9	Y	3	3	1			12
01	3255	X	3214	-0-	-41	-0-	3211	3	3	9	Y	3	3	1			12
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7539	3	10	9	Y	9	7	1			14
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8786	3	12	9	Y	11	11	1			14
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5356	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5411	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5525	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	5040	X	5007	-0-	-33	-0-	361	1	4646	3	Y	-0-					15
03	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	717	1	4658	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					62
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					62
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					62
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	228	1	1286	3	Y	-0-					62
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	439	1	1695	3	Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
11	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	6	1	1502	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	4	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	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
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			Y	-0-					41
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			Y	-0-					41
01	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	4755	3			Y	-0-					41
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	1116	1	3404	3	Y	-0-					41
03	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	2228	1	2733	3	Y	-0-					41
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	0		1808	-0-	1808	1808	1799	1	9	9	Y	8	12	1			1
12	3814	X	2006	-0-	-1808	-0-	2006	1			Y	-0-					1
01	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	2230	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2240	X	715	-0-	-1525	-0-	715	1			Y	-0-					1
03	2480	X	1567	-0-	-913	-0-	1567	1			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	14	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	4096	2	N	-0-					-0-
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	13	1	3911	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3190	-0-	-58	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		3126	-0-	3126	9291	3126	3			Y	-0-					4
12	14B2 EXT		259	-0-	259	9550	259	3			Y	-0-					4
01	14B2 EXT		1836	-0-	1836	11386	1836	3			Y	-0-					4
02	14B2 EXT		402	-0-	402	11788	170	1	232	3	Y	-0-					4
03	14B2 EXT		8465	-0-	8465	20253	8465	3			Y	-0-					4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20253					Y	NO RPT					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	13	1	3294	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	11	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	11	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	10	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	9	1	2731	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2667	-0-	-30	-0-	9	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15	1			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	31	1			6
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 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
11	0		8513	-0-	8513	8513	8513	1			Y	-0-					13
12	12743	X	4230	-0-	-8513	-0-	4230	1			Y	-0-					13
01	3379	X	1517	-0-	-1862	-0-	1517	3			Y	-0-					13
02	3052	X	1231	-0-	-1821	-0-	1231	1			Y	-0-					13
03	3379	X	1331	-0-	-2048	-0-	1331	1			Y	-0-					13
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	0		3127	-0-	3127	5872	3127	3			Y	-0-					-0-
12	0		2398	-0-	2398	8270	2398	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2716	-0-	-384	7886	2714	3	2	9	Y	2					2
02	2800	N	3409	-0-	609	8495	3367	3	42	9	Y	38	1	1			39
*03	12331	X	3836	-0-	-8495	-0-	157	1	3679	3	Y	-0-	4	1			35
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3219	2	166	3	Y	12					14
							13	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3419	2	180	3	Y	14	15	1			13
							15	9									
01	3658	X	3313	-0-	-345	-0-	3182	2	120	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
02	3080	X	2919	-0-	-161	-0-	322	1	2597	3	Y	-0-					8
03	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	453	1	2793	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					69
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					69
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					69
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	770	3	Y	-0-					69
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	105	1	858	3	Y	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5345	-0-	5345	11055	270	1	5075	2	N	-0-					-0-
12	0		5262	-0-	5262	16317	274	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	21643	X	5326	-0-	-16317	-0-	279	1	5047	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4675	-0-	-841	-0-	252	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	279	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 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
11	0		4236	-0-	4236	8399	270	1	3966	2	N	-0-					-0-
12	0		4733	-0-	4733	13132	279	1	4454	2	N	-0-					-0-
01	16975	X	3843	-0-	-13132	-0-	279	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3634	-0-	-118	-0-	252	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	279	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13769	-0-	13769	28576	152	1	13617	2	N	-0-					-0-
12	0		15121	-0-	15121	43697	234	1	14887	2	N	-0-					-0-
01	59735	X	16038	-0-	-43697	-0-	124	1	15914	2	N	-0-					-0-
02	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	112	1	14343	2	N	-0-					-0-
03	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	124	1	15339	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5146	-0-	5146	5146	5145	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	0		4150	-0-	4150	9296	4150	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	14611	X	5315	-0-	-9296	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4765	-0-	-303	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5145	-0-	-466	-0-	210	1	4934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3030	X	2464	-0-	-566	-0-	148	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	146	1	2304	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	139	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2151	-0-	-201	-0-	258	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2548	-0-	-25	-0-	423	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
11	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6663	3	13	9	Y	12					14
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6721	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6988	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	3			Y	-0-					8
03	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	248	1	6532	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		672	-0-	672	1534	672	3			Y	-0-					5
12	0		390	-0-	390	1924	390	3			Y	-0-					5
01	1924	N	-0-	-0-	-1924	-0-					Y	-0-					5
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	314	1	428	3	Y	-0-					5
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					5
04	0	N	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		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
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					52
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					52
01	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	4000	3			Y	-0-					52
02	3696	X	3376	-0-	-320	-0-	509	1	2867	3	Y	-0-					52
03	4092	X	3123	-0-	-969	-0-	642	1	2481	3	Y	-0-					52
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	350	1	1064	2	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	297	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14370	X	13769	-0-	-601	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	14433	-0-	-44	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13343	-0-	-1134	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	7403	-0-	-5673	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	429	1	14329	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	0		3362	-0-	3362	6718	3303	3	59	9	Y	54	51	1			31
12	0		3002	-0-	3002	9720	2952	3	50	9	Y	45	56	1			20
01	13174	X	3454	-0-	-9720	-0-	3426	3	28	9	Y	25	26	1			19
02	3024	X	1819	-0-	-1205	-0-	435	1	1365	3	Y	17	17	1			19
							19	9									
*03	3472	X	2762	-0-	-710	-0-	675	1	2046	3	Y	37	45	1			11
							41	9									
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	155	1	1626	2	N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	165	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	145	1	1580	2	N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	392	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	326	1	1285	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		3114	-0-	3114	3225	3105	1	9	9	Y	8	12	1			1
12	3100	N	2522	-0-	-578	2647	2522	1			Y	-0-					1
01	5237	X	2590	-0-	-2647	-0-	2577	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	1			Y	-0-					1
03	2418	X	2178	-0-	-240	-0-	2178	1			Y	-0-					1
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
01	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	227	1	7428	2	N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			Y	-0-					4
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					4
01	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	3			Y	-0-					4
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	3			Y	-0-					4
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			Y	-0-					4
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0		1669	-0-	1669	3397	1669	3			Y	-0-					17
12	0		2159	-0-	2159	5556	2159	3			Y	-0-					17
01	6832	X	1276	-0-	-5556	-0-	1276	3			Y	-0-					17
02	1960	X	1261	-0-	-699	-0-	33	1	1228	3	Y	-0-					17
03	1736	X	1008	-0-	-728	-0-	89	1	919	3	Y	-0-					17
04	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

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
11	0		5329	-0-	5329	10735	5329	3			Y	-0-					39
12	0		5460	-0-	5460	16195	5460	3			Y	-0-					39
01	21899	X	5704	-0-	-16195	-0-	5704	3			Y	-0-					39
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					39
03	5239	X	4933	-0-	-306	-0-	202	1	4731	3	Y	-0-					39
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					39

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			Y	-0-					14
12	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			Y	-0-					14
01	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	7610	3			Y	-0-					14
02	7840	X	6280	-0-	-1560	-0-	1544	1	4736	3	Y	-0-					14
03	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	1776	1	5346	3	Y	-0-					14
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					14

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					3
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			Y	-0-					3
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	3			Y	-0-					3
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	3064	1	2297	3	Y	-0-					3
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	3102	1	2299	3	Y	-0-					3
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		4024	-0-	4024	8142	4015	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	0		3835	-0-	3835	11977	3828	3	7	9	Y	6	8	1			3
01	16029	X	4052	-0-	-11977	-0-	4049	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	3724	X	3079	-0-	-645	-0-	3077	3	2	9	Y	2	2	1			3
*03	4123	X	3853	-0-	-270	-0-	157	1	3690	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	667	3	Y	-0-					4
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	Y	-0-					4
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	21	1	1052	3	Y	-0-					4
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					4
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10	1	639	3	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		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

11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	171	1	2676	2	Y	-0-					-0-
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	176	1	2775	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	151	1	2465	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2176	-0-	-568	-0-	538	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	496	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4170	X	3445	-0-	-725	-0-	75	1	3370	3	Y	-0-					4
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	79	1	3823	3	Y	-0-					4
01	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	77	1	3863	3	Y	-0-					4
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			Y	-0-					4
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	56	1	3709	3	Y	-0-					4
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	6	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	6	1	1915	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	157	-0-	-1403	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	193	1	5710	2	N	-0-					-0-
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	191	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	193	1	5804	2	N	-0-					-0-
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	544	1	4450	2	N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	636	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3840	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4165	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3639	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	275	1	3543	3	Y	-0-					15
03	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	477	1	3099	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	0		471	-0-	471	471	471	1			Y	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					21
01	676	N	205	-0-	-471	-0-	188	3	17	9	Y	15	33	1			3
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			Y	-0-					3
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	272	1	388	3	Y	-0-					3
04	0	N	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5820	X	5500	-0-	-320	-0-	603	1	4897	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5692	-0-	-322	-0-	622	1	5070	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5263	-0-	-751	-0-	1102	1	4161	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4653	-0-	-583	-0-	2453	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5198	-0-	-568	-0-	2726	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2246	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2542	N	2207	-0-	-335	-0-	2194	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	137	1	1763	3	Y	-0-					15
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	230	1	1492	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	3			Y	-0-					10
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	Y	1	1	1			10
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	3	1	9	Y	1	1	1			10
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	3	2	9	Y	2	2	1			10
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	Y	3	3	1			10
04	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
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4217	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	4140	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	4088	X	3351	-0-	-737	-0-	241	1	3110	3	Y	-0-					15
03	4247	X	3473	-0-	-774	-0-	462	1	3003	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	15	1			13
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	64	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	0		8511	-0-	8511	17629	502	1	8009	2	N	-0-					-0-
12	0		8608	-0-	8608	26237	524	1	8084	2	N	-0-					-0-
01	35030	X	8793	-0-	-26237	-0-	856	1	7937	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	7823	-0-	-409	-0-	5277	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8488	-0-	-626	-0-	6296	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-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
11	3870	X	5	-0-	-3865	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	256	1	4035	2	N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	626	1	8559	2	N	-0-					-0-
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1988	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	2046	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
11	0		447	-0-	447	841	14	1	433	2	N	-0-					-0-
12	0		408	-0-	408	1249	12	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1823	N	574	-0-	-1249	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	2922	-0-	-2813	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4504	-0-	-676	-0-	22	1	4482	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5389	-0-	-346	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		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

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
11	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	1			N	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	1			N	-0-					-0-
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	1			N	-0-					-0-
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	1			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	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
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			Y	-0-					21
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			Y	-0-					21
01	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4127	3	17	9	Y	15	33	1			3
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			Y	-0-					3
03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					3
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	178	1	2780	2	N	-0-					-0-
12	3007	N	2900	-0-	-107	-0-	173	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2906	-0-	-132	-0-	167	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	700	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	839	1	2143	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	227	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	117	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	225	1	2470	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	399	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	412	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	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-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
11	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	267	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5640	-0-	-1118	-0-	279	1	5361	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	3092	-0-	-3666	-0-	279	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3359	-0-	-2409	-0-	252	1	3107	2	N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	279	1	7176	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					8
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					8
01	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	3067	3			Y	-0-					8
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	441	1	2359	3	Y	-0-					8
03	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	643	1	2535	3	Y	-0-					8
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-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
11	0		2085	-0-	2085	4103	2085	3			Y	-0-					29
12	0		2098	-0-	2098	6201	2098	3			Y	-0-					29
01	3100	N	1764	-0-	-1336	4865	1764	3			Y	-0-					29
02	2800	N	1571	-0-	-1229	3636	642	1	929	3	Y	-0-					29
03	3100	N	2095	-0-	-1005	2631	307	1	1788	3	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2631					Y	NO RPT					29

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
11	0		3079	-0-	3079	6417	3079	3			Y	-0-					26
12	0		3116	-0-	3116	9533	3116	3			Y	-0-					26
01	12365	X	2832	-0-	-9533	-0-	2832	3			Y	-0-					26
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					26
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					26
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2286	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2387	N	2325	-0-	-62	-0-	2312	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	3	Y	-0-					15
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	295	1	1917	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		962	-0-	962	1931	962	3			Y	-0-					26
12	0		943	-0-	943	2874	943	3			Y	-0-					26
01	3100	N	781	-0-	-2319	555	781	3			Y	-0-					26
02	1250	N	695	-0-	-555	-0-	284	1	411	3	Y	-0-					26
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	668	3	Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					13
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					13
01	961	N	11	-0-	-950	-0-	11	3			Y	-0-					13
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	1	39	3	Y	-0-					13
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	171	1	168	3	Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			Y	-0-					10
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3673	3	4	9	Y	4	4	1			10
01	4278	X	3569	-0-	-709	-0-	3566	3	3	9	Y	3	3	1			10
02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8595	3	9	9	Y	8	8	1			10
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6222	3	13	9	Y	12	12	1			10
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2094	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					1
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3519	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2327	1	957	3	Y	-0-					1
03	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	1526	1	631	3	Y	-0-					1
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
12	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
02	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	19	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	233	1	7728	2	N	-0-					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	97	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	97	1	1519	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	84	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	394	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	461	1	1122	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4098	-0-	4098	8446	4069	3	29	9	Y	26	27	1			15
12	0		4301	-0-	4301	12747	4275	3	26	9	Y	24	28	1			11
01	17588	X	4841	-0-	-12747	-0-	4820	3	21	9	Y	19	15	1			15
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4433	3	10	9	Y	9	13	1			11
*03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	192	1	4498	3	Y	21	30	1			2
							23	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2934	-0-	2934	5938	2930	3	4	9	Y	4	5	1			2
12	0		3469	-0-	3469	9407	3465	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	12396	X	2989	-0-	-9407	-0-	2987	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2793	3	2	9	Y	2	2	1			2
*03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	140	1	3274	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4544	-0-	-1186	-0-	4544	3			N	-0-					113
12	5921	X	4929	-0-	-992	-0-	4929	3			N	-0-					113
01	5921	X	4705	-0-	-1216	-0-	4705	3			N	-0-					113
02	4872	X	4550	-0-	-322	-0-	4550	3			N	-0-					113
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	247	1	5798	3	N	-0-					113
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					41
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2	2	1			41
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1	1	1			41
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	Y	2	2	1			41
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2	9	Y	2	2	1			41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3268	-0-	268	268	196	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3215	-0-	115	383	192	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3121	-0-	21	404	180	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2345	N	1941	-0-	-404	-0-	523	1	1418	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2365	-0-	-177	-0-	682	1	1683	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9030	3	45	9	Y	41	36	1			24
12	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8084	3	32	9	Y	29	40	1			13
01	10075	X	8810	-0-	-1265	-0-	8790	3	20	9	Y	18	17	1			14
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	2285	1	7169	3	Y	12	12	1			14
							13	9									
*03	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	2568	1	7790	3	Y	23	36	1			1
							25	9									
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					1

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1436	1	9	9	Y	8	12	1			1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			Y	-0-					1
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1821	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1344	N	922	-0-	-422	-0-	922	1			Y	-0-					1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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

11	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	10	10	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	9	9	1			13
01	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	12	10	1			15
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					15
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5156	3	13	9	Y	12					14
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5389	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5546	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	275	1	4623	3	Y	-0-					8
03	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	360	1	4667	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3555	3	13	9	Y	12					14
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3369	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	4061	X	3079	-0-	-982	-0-	3068	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	3668	X	2766	-0-	-902	-0-	155	1	2611	3	Y	-0-					8
03	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	210	1	2721	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					6

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

11	4380	X	4250	-0-	-130	-0-	4188	3	62	9	Y	56	54	1			32
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3105	3	48	9	Y	44	57	1			19
01	4464	X	2168	-0-	-2296	-0-	2122	3	46	9	Y	42	30	1			31
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1002	1	3142	3	Y	28	28	1			31
							31	9									
*03	4464	X	2643	-0-	-1821	-0-	645	1	1957	3	Y	37	54	1			14
							41	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					14

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	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

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
11	0		466	-0-	466	1781	413	3	53	9	Y	48	50	1			28
12	0		383	-0-	383	2164	354	3	29	9	Y	26	42	1			12
01	2607	N	443	-0-	-2164	-0-	392	3	51	9	Y	46	22	1			36
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	114	1	358	3	Y	31	31	1			36
							34	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	197	1	599	3	Y	26	51	1			11
							29	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	0		5360	-0-	5360	11266	5334	3	26	9	Y	24	23	1			14
12	0		5623	-0-	5623	16889	5609	3	14	9	Y	13	21	1			6
01	22371	X	5482	-0-	-16889	-0-	5454	3	28	9	Y	25	12	1			19
02	5348	X	5335	-0-	-13	-0-	5321	3	14	9	Y	13	16	1			16
*03	5921	X	5677	-0-	-244	-0-	232	1	5430	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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
11	0		6178	-0-	6178	12654	6178	3			Y	-0-					14
12	0		6588	-0-	6588	19242	6564	3	24	9	Y	22	34	1			2
01	26064	X	6822	-0-	-19242	-0-	6822	3			Y	-0-					2
02	5852	X	5758	-0-	-94	-0-	370	1	5388	3	Y	-0-					2
03	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	1167	1	5224	3	Y	50	38	1			14
							55	9									
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	2070	N	1957	-0-	-113	-0-	352	1	1605	3	Y	-0-					25
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	325	1	1406	3	Y	-0-					25
01	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	363	1	1559	3	Y	-0-					25
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	61	1	1666	3	Y	-0-					25
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	596	1	1310	3	Y	15					40
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					5
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2	2	1			5
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	Y	1	1	1			5
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	3	3	9	Y	3	3	1			5
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	3	7	9	Y	6	6	1			5
04	0	N	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
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 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
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2974	3	13	9	Y	12					14
12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2718	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	2697	X	1951	-0-	-746	-0-	1940	3	11	9	Y	10	15	1			8
02	2436	X	1278	-0-	-1158	-0-	349	1	929	3	Y	-0-					8
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	152	1	1019	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4160	-0-	-280	-0-	4149	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4221	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	4132	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	4200	X	3818	-0-	-382	-0-	275	1	3543	3	Y	-0-					15
03	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	516	1	3354	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					12

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4751	3	51	9	Y	46	55	1			5
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			Y	-0-					5
01	5115	X	4801	-0-	-314	-0-	4801	3			Y	-0-					5
02	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	978	1	3298	3	Y	-0-					5
03	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	1307	1	3680	3	Y	-0-					5
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8195	-0-	8195	12361	8195	2			N	-0-					-0-
12	0		10450	-0-	10450	22811	10450	2			N	-0-					-0-
01	33561	X	10750	-0-	-22811	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
02	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	15	1	7506	2	N	-0-					-0-
03	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	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

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
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	187	1	2926	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	1891	-0-	-1395	-0-	109	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	861	1	2325	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	990	1	2453	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
11	0		29	-0-	29	35	29	2			N	-0-					-0-
12	0		25	-0-	25	60	25	2			N	-0-					-0-
01	75	N	15	-0-	-60	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	12	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	329	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		9623	-0-	9623	19798	9565	3	58	9	Y	53	47	1			31
12	0		10499	-0-	10499	30297	10460	3	39	9	Y	35	50	1			16
01	40915	X	10618	-0-	-30297	-0-	10585	3	33	9	Y	30	23	1			23
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	2157	1	6766	3	Y	15	20	1			18
							17	9									
*03	9517	X	6792	-0-	-2725	-0-	1675	1	5080	3	Y	34	48	1			4
							37	9									
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3560	3	32	9	Y	29	29	1			16
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			Y	-0-					16
01	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	3			Y	-0-					16
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			Y	-0-					16
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	183	1	4289	3	Y	-0-					16
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	960	X	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	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
11	4046	X	3529	-0-	-517	-0-	3515	3	14	9	Y	13	13	1			8
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3691	3	11	9	Y	10	10	1			8
01	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3547	3	73	9	Y	66	66	1			8
02	2800	X	2637	-0-	-163	-0-	135	1	2439	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	387	1	3038	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	134	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3948	-0-	-268	-0-	143	1	3805	2	N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	166	1	4660	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	430	1	4162	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	389	1	4006	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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
11	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	356	1	1624	3	Y	-0-					25
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	387	1	1672	3	Y	-0-					25
01	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	381	1	1635	3	Y	-0-					25
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	61	1	1672	3	Y	-0-					25
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	590	1	1294	3	Y	15					40
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	1170	N	598	-0-	-572	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	2603	-0-	-1923	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3083	-0-	-361	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	150	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	152	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	146	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	649	1	1563	2	N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	767	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		2457	-0-	2457	5176	145	1	2312	2	N	-0-					-0-
12	0		2466	-0-	2466	7642	150	1	2316	2	N	-0-					-0-
01	10395	X	2753	-0-	-7642	-0-	2753	1			N	-0-					-0-
02	2464	X	929	-0-	-1535	-0-	734	1	195	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	1209	-0-	-1519	-0-	1209	1			N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
11	4980	X	4503	-0-	-477	-0-	271	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4942	-0-	-18	-0-	295	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	280	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1214	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1352	1	3353	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 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
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	226	1	3538	2	N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	226	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	214	1	3498	2	N	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	880	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	1003	1	2590	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 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
11	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	144	1	2250	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	146	1	2305	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	141	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	572	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	678	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	15	1	3636	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	12	1	3685	2	N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	13	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3384	-0-	-144	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 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
11	0		5593	-0-	5593	5593	5575	1	18	9	Y	16	25	1			5
12	11424	X	5831	-0-	-5593	-0-	5831	1			Y	-0-					5
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6169	3	28	9	Y	25	26	1			4
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	1			Y	-0-					4
*03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6102	1	30	9	Y	27	24	1			7
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2820	X	2456	-0-	-364	-0-	10	1	2446	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	2475	-0-	-408	-0-	8	1	2467	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	7	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2053	-0-	-271	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1708	-0-	-834	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
11	3330	X	3248	-0-	-82	-0-	13	1	3235	2	N	-0-					-0-
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	11	1	3402	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	11	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
11	0		1589	-0-	1589	1589	1583	3	6	9	Y	5	9	1			2
12	3100	N	2130	-0-	-970	619	2126	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	2277	N	1658	-0-	-619	-0-	1644	3	14	9	Y	13	5	1			9
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	1	9	1			1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	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

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
11	5670	X	5459	-0-	-211	-0-	581	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5426	-0-	-433	-0-	573	1	4853	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	1331	1	3614	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4386	-0-	-710	-0-	2654	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4866	-0-	-776	-0-	3120	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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
11	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
12	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8506	-0-	-1350	-0-	18	1	8488	2	N	-0-					-0-
03	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	187	-0-	-353	-0-	187	3			Y	-0-					14
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					14
01	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	3			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6142	-0-	6142	12508	6142	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	0		5981	-0-	5981	18489	5981	3			Y	-0-					-0-
01	24601	X	6112	-0-	-18489	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	3			Y	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8256	3	11	9	Y	10	8	1			2
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	218	1	3410	2	N	-0-			-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	201	1	3163	2	N	-0-			-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3119	2	N	-0-			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	823	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	977	1	2386	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4724	-0-	4724	9709	4724	2			N	-0-			-0-
12	0		4627	-0-	4627	14336	4627	2			N	-0-			-0-
01	18979	X	4643	-0-	-14336	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
02	4592	X	4240	-0-	-352	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4619	-0-	-372	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	161	1	2514	2	N	-0-			-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	157	1	2477	2	N	-0-			-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	146	1	2400	2	N	-0-			-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	606	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	548	1	1760	2	N	-0-			-0-
04	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
11	3570	X	2691	-0-	-879	-0-	11	1	2680	2	N	-0-			-0-
12	3627	X	2799	-0-	-828	-0-	9	1	2790	2	N	-0-			-0-
01	2821	X	2741	-0-	-80	-0-	9	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-			-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			Y	-0-			27
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			Y	-0-			27
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	3			Y	-0-			27
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	3			Y	-0-			27
03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	305	1	7155	3	Y	-0-			27
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	5220	X	4910	-0-	-310	-0-	4910	3			N	-0-					26
12	5363	X	4496	-0-	-867	-0-	4496	3			N	-0-					26
01	5363	X	5023	-0-	-340	-0-	5023	3			N	-0-					26
02	4844	X	4710	-0-	-134	-0-	4710	3			N	-0-					26
03	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	207	1	4848	3	N	-0-					26
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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
11	0		6511	-0-	6511	13351	6504	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	0		8002	-0-	8002	21353	7996	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	28599	X	7246	-0-	-21353	-0-	7242	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6390	3	8	9	Y	7	2	1			8
*03	6851	X	6809	-0-	-42	-0-	278	1	6522	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					4

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	167	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	148	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2578	-0-	-181	-0-	148	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2293	-0-	-199	-0-	618	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	827	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-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
11	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7321	3	32	9	Y	29	29	1			16
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					16
01	7688	X	7368	-0-	-320	-0-	7368	3			Y	-0-					16
02	6944	X	6927	-0-	-17	-0-	6927	3			Y	-0-					16
03	7688	X	7011	-0-	-677	-0-	287	1	6724	3	Y	-0-					16
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					6
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					6
01	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	3			Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	3	Y	-0-					6
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6159	-0-	6159	6159	6159	3			Y	-0-					1
12	12071	X	5912	-0-	-6159	-0-	5912	3			Y	-0-					1
01	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	6511	3			Y	-0-					1
02	6132	X	5712	-0-	-420	-0-	5712	3			Y	-0-					1
*03	6572	X	5762	-0-	-810	-0-	236	1	5526	3	Y	-0-					1
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					6
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					6
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	3			Y	-0-					88
12	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12448	3	15	9	Y	14	14	1			88
01	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12442	3	29	9	Y	26	26	1			88
02	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	2245	1	8728	3	Y	30	30	1			88
							33	9									
03	12958	X	12515	-0-	-443	-0-	1790	1	10677	3	Y	44	44	1			88
							48	9									
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					55
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	1			Y	-0-					55
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			Y	-0-					55
04	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
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					-0-
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	59	1	4110	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		2176	-0-	2176	4652	2166	3	10	9	Y	9	12	1			5
12	0		2323	-0-	2323	6975	2320	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	3100	N	1703	-0-	-1397	5578	1703	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	1654	-0-	-1146	4432	1654	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1758	-0-	-1342	3090	72	1	1686	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3090					Y	NO RPT					-0-

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
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					1
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					1
01	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	2071	3	19	9	Y	17					18
02	2744	X	1616	-0-	-1128	-0-	199	1	1382	3	Y	32	46	1			4
							35	9									
03	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	127	1	2383	3	Y	22	8	1			18
							24	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	539	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	572	1	2034	2	N	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	449	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	528	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	460	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	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
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	432	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	417	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	505	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	422	1	1195	2	N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	473	1	1429	2	N	-0-					-0-
04	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
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2693	-0-	-35	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	91	1	2567	2	N	-0-					-0-
04	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
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
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	348	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	373	1	3681	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	310	1	3379	2	N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	783	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	721	1	2941	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	0		724	-0-	724	724	715	1	9	9	Y	8	12	1			1
12	2216	X	1492	-0-	-724	-0-	1492	1			Y	-0-					1
01	961	N	576	-0-	-385	-0-	563	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	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
11	0		599	-0-	599	599	554	3	45	9	Y	41	39	1			23
12	599	N	-0-	-0-	-599	-0-					Y	36	44	1			15
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	511	3	52	9	Y	47	27	1			35
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	155	1	488	3	Y	18	31	1			22
							20	9									
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	235	1	714	3	Y	41	49	1			14
							45	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	0		342	-0-	342	342	342	1			Y	-0-					14
12	365	N	23	-0-	-342	-0-	23	1			Y	-0-					14
01	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	3			Y	-0-					14
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					14
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0		680	-0-	680	1264	622	3	58	9	Y	53	72	1			17
12	0		383	-0-	383	1647	383	3			Y	-0-					17
01	2256	N	609	-0-	-1647	-0-	525	3	84	9	Y	76	82	1			11
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					11
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	648	3	90	9	Y	82	74	1			19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					1
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			Y	-0-					1
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					1
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	475	1	2546	3	Y	-0-					1
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	663	1	2612	3	Y	-0-					1
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
11	3480	X	2643	-0-	-837	-0-	2643	3			Y	-0-					8
12	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					8
01	3813	X	2787	-0-	-1026	-0-	2787	3			Y	-0-					8
02	2744	X	2263	-0-	-481	-0-	356	1	1907	3	Y	-0-					8
03	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	558	1	2201	3	Y	-0-					8
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					6
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			Y	-0-					6
01	5425	X	5340	-0-	-85	-0-	5340	3			Y	-0-					6
02	4900	X	4450	-0-	-450	-0-	402	1	4048	3	Y	-0-					6
03	5425	X	4870	-0-	-555	-0-	692	1	4178	3	Y	-0-					6
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8479	3	19	9	Y	17	12	1			9
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-					9
01	9827	X	3073	-0-	-6754	-0-	3073	3			Y	-0-					9
02	8876	X	1717	-0-	-7159	-0-	1717	3			Y	-0-					9
03	9765	X	1753	-0-	-8012	-0-	72	1	1681	3	Y	-0-					9
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			Y	-0-					4
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	4	1			4
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	370	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	46	1	100	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
12	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	5549	X	3661	-0-	-1888	-0-	3658	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	4704	X	3317	-0-	-1387	-0-	324	1	2985	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4854	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7017	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			Y	-0-					1
01	6882	X	5875	-0-	-1007	-0-	5862	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	6216	X	5531	-0-	-685	-0-	3920	1	1611	3	Y	-0-					1
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	4865	1	2011	3	Y	-0-					1
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					36
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3			N	-0-					36
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6527	3	141	9	N	128					164
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	476	1	5244	3	N	53	181	1			36
							58	9									
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	906	1	5377	3	N	11					47
							12	9									
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47

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
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					6
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			Y	-0-					6
01	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3794	3			Y	-0-					6
02	3612	X	3315	-0-	-297	-0-	299	1	3016	3	Y	-0-					6
03	3968	X	3519	-0-	-449	-0-	500	1	3019	3	Y	-0-					6
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4319	3	25	9	Y	23	19	1			5
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	1			Y	-0-					5
01	4433	X	3661	-0-	-772	-0-	3638	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	4004	X	2559	-0-	-1445	-0-	2553	1	6	9	Y	5					12
03	4433	X	4168	-0-	-265	-0-	570	1	3588	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		1318	-0-	1318	3687	1318	3			Y	-0-					14
12	0		1115	-0-	1115	4802	1091	3	24	9	Y	22	34	1			2
01	3100	N	1340	-0-	-1760	3042	1340	3			Y	-0-					2
02	2800	N	1902	-0-	-898	2144	27	1	1875	3	Y	-0-					2
03	3100	N	1590	-0-	-1510	634	182	1	1353	3	Y	50	38	1			14
							55	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT					14

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
11	0		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					6
01	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			Y	-0-					6
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					6
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2783	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					1
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2682	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					1
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3300	X	1838	-0-	-1462	-0-	1838	3			N	-0-					69
12	3193	X	1635	-0-	-1558	-0-	1635	3			N	-0-					69
01	3472	X	1208	-0-	-2264	-0-	1208	3			N	-0-					69
02	3136	X	3052	-0-	-84	-0-	3052	3			N	-0-					69
03	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	3370	3			N	-0-					69
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			Y	-0-					6
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					6
01	5797	X	5343	-0-	-454	-0-	5343	3			Y	-0-					6
02	5236	X	4385	-0-	-851	-0-	396	1	3989	3	Y	-0-					6
03	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	688	1	4152	3	Y	-0-					6
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	219	1	7027	2	N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-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
11	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	240	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	297	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	258	1	2833	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	645	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2306	-0-	-701	-0-	457	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	0		2952	-0-	2952	2952	2948	3	4	9	Y	4	2	1			10
12	0		2909	-0-	2909	5861	2907	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	9591	X	3730	-0-	-5861	-0-	3726	3	4	9	Y	4	4	1			10
02	3276	X	3221	-0-	-55	-0-	552	1	2665	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	660	1	2973	3	Y	16	21	1			5
							18	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					5

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			Y	-0-					69
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			Y	-0-					69
01	5518	X	5449	-0-	-69	-0-	5449	3			Y	-0-					69
02	4984	X	3608	-0-	-1376	-0-	309	1	3299	3	Y	-0-					69
03	5518	X	4349	-0-	-1169	-0-	474	1	3875	3	Y	-0-					69
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					1
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					1
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	X	705	-0-	-1155	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
11	6030	X	3653	-0-	-2377	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	2351	-0-	-2609	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	338	1	4766	2	N	-0-					-0-
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	267	1	6178	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-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
11	2760	X	2717	-0-	-43	-0-	11	1	2706	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	9	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	9	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2513	-0-	-35	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
11	0		143	-0-	143	143	143	1			Y	-0-					4
12	477	N	334	-0-	-143	-0-	334	1			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			4
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	239	1	28	9	Y	25	25	1			4
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	62	1	68	9	Y	62	48	1			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	4320	X	2960	-0-	-1360	-0-	178	1	2782	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3815	-0-	-649	-0-	228	1	3587	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	939	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3233	-0-	-603	-0-	1733	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	2014	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	8820	X	8680	-0-	-140	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9095	-0-	-174	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5897	-0-	-2475	-0-	322	1	5575	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	2920	-0-	-6039	-0-	122	1	2798	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-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 #: 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		
11	420	N	82	-0-	-338	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	43	1	260	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
04	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		
11	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10810	-0-	-629	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	11264	-0-	-175	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	6525	-0-	-3807	-0-	750	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	485	1	11128	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-
	CYNTHIA				WELL #: 2H	RRCID -> 244772	COMPL. DATE 12/02/2007					TOTAL DEPTH 8501			PERF. 8654 - 11905		
11	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	12	1	3063	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3215	-0-	-133	-0-	11	1	3204	2	N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	12	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2560	-0-	-352	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
	STATION BRANCH RANCH UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 244786	COMPL. DATE 07/24/2008					TOTAL DEPTH 5910			PERF. 6290 - 10491		
11	0		4416	-0-	4416	9377	4385	3	31	9	Y	28	44	1			9
12	0		4353	-0-	4353	13730	4353	3			Y	-0-					9
01	18702	X	4972	-0-	-13730	-0-	4941	3	31	9	Y	28	33	1			4
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			Y	-0-					4
*03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6266	3	40	9	Y	36	33	1			7
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					7
	EDENS				WELL #: 1H	RRCID -> 244808	COMPL. DATE 10/30/2008					TOTAL DEPTH 9411			PERF. 9700 - 12070		
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	637	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	747	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	687	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	1092	1	2351	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	526	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-
	SANDRA SUE				WELL #: 1H	RRCID -> 244873	COMPL. DATE 06/07/2008					TOTAL DEPTH 8459			PERF. 9230 - 13013		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		825	-0-	825	825	811	3	14	9	Y	13	7	1			15
12	0		1472	-0-	1472	2297	1464	3	8	9	Y	7	7	1			15
01	3100	N	924	-0-	-2176	121	911	3	13	9	Y	12	12	1			15
02	767	N	646	-0-	-121	-0-	596	1	38	3	Y	11	11	1			15
							12	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	597	1	146	3	Y	42	45	1			12
							46	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6769	-0-	6769	6769	6762	3	7	9	Y	6	3	1			10
12	0		6667	-0-	6667	13436	6663	3	4	9	Y	4	4	1			10
01	20558	X	7122	-0-	-13436	-0-	7119	3	3	9	Y	3	3	1			10
02	6972	X	6652	-0-	-320	-0-	6646	3	6	9	Y	5	5	1			10
03	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	294	1	6891	3	Y	24	27	1			7
							26	9									
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					7

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4787	-0-	4787	9621	4787	3			Y	-0-					14
12	0		4977	-0-	4977	14598	4953	3	24	9	Y	22	34	1			2
01	19587	X	4989	-0-	-14598	-0-	4989	3			Y	-0-					2
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	65	1	4452	3	Y	-0-					2
03	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	524	1	3908	3	Y	50	38	1			14
							55	9									
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					14

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1417	-0-	-263	-0-	1417	3			Y	-0-					4
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	3	4	9	Y	4	4	1			4
01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1471	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	218	1	481	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	299	1	804	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8337	3	19	9	Y	17	21	1			9
12	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			Y	-0-					9
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	3			Y	-0-					9
02	7448	X	6099	-0-	-1349	-0-	6099	3			Y	-0-					9
03	8649	X	3592	-0-	-5057	-0-	147	1	3445	3	Y	-0-					9
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					63
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					63
01	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	2437	3			Y	-0-					63
02	2436	X	2328	-0-	-108	-0-	2328	3			Y	-0-					63
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					63
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	14	1	3503	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2987	-0-	-826	-0-	10	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	727	-0-	-3086	-0-	2	1	725	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	279	-0-	-3137	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	382	-0-	-3400	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
11	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	10	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	8	1	2473	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	8	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	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
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1287	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					1
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			Y	-0-					3
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5206	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5689	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	1791	1	3946	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	1645	1	4414	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	200	N	2142	-0-	1942	1942	2133	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	3100	N	1970	-0-	-1130	812	1970	3			Y	-0-					1
01	2955	N	2143	-0-	-812	-0-	2130	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			Y	-0-					1
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	3000	N	3171	-0-	171	1183	431	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	4164	X	2981	-0-	-1183	-0-	426	1	2555	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2645	-0-	-145	-0-	415	1	2230	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	392	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	588	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5117	-0-	5117	10141	5117	2			N	-0-					-0-
12	0		5848	-0-	5848	15989	5848	2			N	-0-					-0-
01	21637	X	5648	-0-	-15989	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4717	-0-	-295	-0-	327	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	288	1	5263	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8421	-0-	-166	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	617	1	7202	2	N	-0-					-0-
03	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	775	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	2490	X	2337	-0-	-153	-0-	9	1	2328	2	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	8	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	8	1	2471	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	4140	X	3982	-0-	-158	-0-	16	1	3966	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	14	1	4233	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4242	-0-	-36	-0-	14	1	4228	2	N	-0-			-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
11	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	11	1	2604	2	N	-0-			-0-
12	2759	X	2487	-0-	-272	-0-	8	1	2479	2	N	-0-			-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	12	1	3753	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	2217	-0-	-163	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-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
11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-			-0-
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
02	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	16	1	4273	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-			-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-			-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-			-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-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
11	0		4902	-0-	4902	4902	4902	1			Y	-0-			41
12	0		4698	-0-	4698	9600	4698	3			Y	-0-			41
01	14184	X	4584	-0-	-9600	-0-	4584	3			Y	-0-			41
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	163	1	3708	3	Y	-0-			41
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	476	1	4137	3	Y	-0-			41
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
11	0		255	-0-	255	4191	255	1			Y	-0-			38
12	3100	N	348	-0-	-2752	1439	348	1			Y	-0-			38
01	2600	N	1161	-0-	-1439	-0-	1161	3			Y	-0-			38
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	158	1			Y	-0-			38
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	429	1	153	3	Y	-0-			38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

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
11	0		519	-0-	519	519	519	1			Y	-0-			21
12	1550	X	199	-0-	-1351	-0-	199	1			Y	-0-			21
01	1550	X	109	-0-	-1441	-0-	109	3			Y	-0-			21
02	476	N	208	-0-	-268	-0-	208	1			Y	-0-			21
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			Y	-0-			21
04	0	N	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
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
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1330	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	1397	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1265	1	3625	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	1485	1	3164	2	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	2420	1	2606	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-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
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					16
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					16
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					16
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	891	1	3996	3	Y	-0-					16
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	956	1	3680	3	Y	-0-					16
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
11	0		3706	-0-	3706	3706	3706	3			Y	-0-					19
12	7725	X	4019	-0-	-3706	-0-	4004	3	15	9	Y	14	26	1			7
01	4247	X	4153	-0-	-94	-0-	11	1	4142	3	Y	-0-					7
02	3836	X	3706	-0-	-130	-0-	3706	3			Y	-0-					7
*03	3937	X	3627	-0-	-310	-0-	167	1	3420	3	Y	36	19	1			24
							40	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	0		2215	-0-	2215	4556	270	1	1945	2	N	-0-					-0-
12	0		2272	-0-	2272	6828	279	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	9130	X	2302	-0-	-6828	-0-	279	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	2103	-0-	-25	-0-	252	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	279	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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
11	0		6471	-0-	6471	13196	207	1	6264	2	N	-0-					-0-
12	0		5520	-0-	5520	18716	167	1	5353	2	N	-0-					-0-
01	24452	X	5736	-0-	-18716	-0-	144	1	5592	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6036	-0-	-40	-0-	206	1	5830	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6345	-0-	-382	-0-	229	1	6116	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-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
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3633	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3949	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	4029	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	4228	X	3578	-0-	-650	-0-	258	1	3320	3	Y	-0-					15
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	590	1	3837	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	900	N	1767	-0-	867	867	1756	3	11	9	Y	10	10	1			13
12	2710	N	1843	-0-	-867	-0-	1833	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2730	3	13	9	Y	12	10	1			15
02	2800	N	2930	-0-	130	130	211	1	2719	3	Y	-0-					15
03	3100	N	3421	-0-	321	451	455	1	2958	3	Y	7	10	1			12
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	451					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
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	14	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	11	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	11	1	3420	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3079	-0-	-85	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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
11	5970	X	5443	-0-	-527	-0-	22	1	5421	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	19	1	5759	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5794	-0-	-375	-0-	19	1	5775	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5189	-0-	-75	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	314	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	361	1	1535	2	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	430	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	348	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	530	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	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
11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			Y	-0-					43
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			Y	-0-					43
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			Y	-0-					43
02	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	1361	1	4959	3	Y	-0-					43
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	1409	1	4643	3	Y	-0-					43
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	X	1694	-0-		-0-	-0-	204	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	248	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	1393	X	1393	-0-		-0-	-0-	1379	1	14	2	N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	1368	1	78	2	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	1556	1	89	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7200	X	7140	-0-		-60	-0-	154	1	6986	3	Y	-0-					4
12	7455	X	7455	-0-		-0-	-0-	151	1	7304	3	Y	-0-					4
01	7688	X	7665	-0-		-23	-0-	151	1	7514	3	Y	-0-					4
02	8357	X	8357	-0-		-0-	-0-	8357	3			Y	-0-					4
03	8354	X	8354	-0-		-0-	-0-	125	1	8229	3	Y	-0-					4
04	7200	X	NO RPT	-0-		-7200	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4136	X	4136	-0-		-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2114	-0-		-800	-0-	19	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-		-2820	-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
11	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-		-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2586	-0-		-1103	-0-	24	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-		-3570	-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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	455	1	1380	3	Y	-0-					28
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	289	1	1313	3	Y	-0-					28
01	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	343	1	1074	3	Y	-0-					28
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	3	Y	-0-					28
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	137	1	1676	3	Y	15					43
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	0		1293	-0-	1293	2668	1293	3			Y	-0-					14
12	0		1306	-0-	1306	3974	1282	3	24	9	Y	22	34	1			2
01	3100	N	973	-0-	-2127	1847	973	3			Y	-0-					2
02	2800	N	1011	-0-	-1789	58	65	1	946	3	Y	-0-					2
03	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	189	1	846	3	Y	50	38	1			14
							55	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	0		7078	-0-	7078	14451	7039	3	39	9	Y	35	43	1			11
12	0		7230	-0-	7230	21681	7230	3			Y	-0-					11
01	28839	X	7158	-0-	-21681	-0-	7111	3	47	9	Y	43	48	1			6
02	6692	X	6659	-0-	-33	-0-	6659	3			Y	-0-					6
*03	7378	X	7152	-0-	-226	-0-	332	1	6765	3	Y	50	46	1			10
							55	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6212	3	7	9	Y	6	25	1			4
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			Y	-0-					4
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			Y	-0-					4
02	5544	X	5218	-0-	-326	-0-	3669	1	1549	3	Y	-0-					4
03	6138	X	5760	-0-	-378	-0-	4164	1	1563	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	315	1	4110	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4554	-0-	-158	-0-	322	1	4232	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4307	-0-	-374	-0-	332	1	3975	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4014	-0-	-158	-0-	261	1	3753	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	209	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					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
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	14	1	3488	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	12	1	3629	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3559	-0-	-316	-0-	12	1	3547	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3268	-0-	-36	-0-	3268	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			109
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	5904	-0-	-792	-0-	5904	2			N	-0-			-0-
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
02	6048	X	3576	-0-	-2472	-0-	515	1	3061	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	1965	-0-	-4545	-0-	163	1	1802	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

11	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	3313	2			N	-0-			-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-			-0-
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
03	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	30	1	3257	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	14B2	EXT	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
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
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					57
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					57
01	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	3			Y	-0-					57
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1101	1	2156	3	Y	-0-					57
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1288	1	3006	3	Y	-0-					57
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	0		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					46
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	0		3974	-0-	3974	7743	262	1	3712	2	N	-0-					-0-
12	0		4447	-0-	4447	12190	296	1	4151	2	N	-0-					-0-
01	16197	X	4007	-0-	-12190	-0-	323	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	737	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	712	1	3350	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1110	N	722	-0-	-388	-0-	134	1	588	2	N	-0-					-0-
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	185	1	786	2	N	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	168	1	646	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	213	1	580	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	254	1	654	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	428	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1273	-0-	-618	-0-	242	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	500	1	1916	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	545	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	588	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	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
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4058	-0-	958	958	4058	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3194	-0-	394	1352	3194	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2257	-0-	-843	509	2257	2			N	-0-					-0-
04	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

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
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	338	1	1487	2	N	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	293	1	1244	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	648	-0-	-1677	-0-	134	1	514	2	N	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	381	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	526	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	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
11	3960	X	2940	-0-	-1020	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2372	-0-	-914	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	201	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	260	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	557	-0-	-3783	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2353	-0-	-1567	-0-	923	1	1430	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2963	-0-	-1377	-0-	1118	1	1845	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6495	2	334	3	Y	12					14
							13	9									
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6451	2	340	3	Y	14	15	1			13
							15	9									
01	7533	X	7027	-0-	-506	-0-	6761	2	255	3	Y	10	15	1			8
							11	9									
02	6608	X	6567	-0-	-41	-0-	724	1	5843	3	Y	-0-					8
03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	1027	1	6328	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	6930	X	3690	-0-	-3240	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
12	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
01	8680	X	981	-0-	-7699	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	7840	X	606	-0-	-7234	-0-	304	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	6820	X	1739	-0-	-5081	-0-	533	1	1206	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4625	3	9	9	Y	8	12	1			1
12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	3			Y	-0-					1
01	4712	X	4488	-0-	-224	-0-	4475	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			Y	-0-					1
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			Y	-0-					1
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3120	X	1956	-0-	-1164	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2669	-0-	-555	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-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
11	0		6402	-0-	6402	13339	270	1	6132	2	N	-0-					-0-
12	0		7182	-0-	7182	20521	244	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	27870	X	7349	-0-	-20521	-0-	279	1	7070	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6153	-0-	-119	-0-	252	1	5901	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5753	-0-	-1191	-0-	279	1	5474	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3850	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5579	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	553	1	5098	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5795	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	17	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	16	1	4795	2	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	15	1	4669	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5386	-0-	5386	11357	270	1	5116	2	N	-0-					-0-
12	0		4950	-0-	4950	16307	277	1	4673	2	N	-0-					-0-
01	22036	X	5729	-0-	-16307	-0-	279	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3784	-0-	-1396	-0-	252	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4398	-0-	-1337	-0-	279	1	4119	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-					27
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			Y	-0-					27
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					27
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			Y	-0-					27
03	4495	X	3613	-0-	-882	-0-	148	1	3465	3	Y	-0-					27
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	129	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	143	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	145	1	620	2	N	-0-					-0-
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	742	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	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
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
11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	60	-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
11	4740	X	2717	-0-	-2023	-0-	163	1	2554	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	2171	-0-	-2696	-0-	130	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	2737	-0-	-1913	-0-	157	1	2580	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2564	-0-	-348	-0-	419	1	2145	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	638	1	2254	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-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
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	13	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	11	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	10	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2679	-0-	-233	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	375	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	383	1	4109	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	396	1	3909	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3708	-0-	-632	-0-	319	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	273	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 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
11	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	11	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	9	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2835	-0-	-48	-0-	9	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2517	-0-	-59	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	16	1	3860	2	N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	13	1	3759	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	12	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3236	-0-	-68	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3551	-0-	-107	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2371	-0-	-599	-0-	10	1	2361	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	9	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	8	1	2310	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2044	-0-	-280	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
03	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	7	1	1720	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	6	1	1714	2	N	-0-			-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	8	1	2361	2	N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
04	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

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	20	1	4904	2	N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	15	1	4426	2	N	-0-			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	17	1	5240	2	N	-0-			-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-			-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-			20
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-			20
01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			Y	-0-			20
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-			20
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	260	1	6105	3	Y	-0-			20
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			20

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

11	5400	X	4323	-0-	-1077	-0-	4323	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	4713	-0-	-836	-0-	4713	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	5193	-0-	-356	-0-	5193	2			N	-0-			-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-			-0-
03	5146	X	5053	-0-	-93	-0-	173	1	4880	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	9	1	2106	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	7	1	2177	2	N	-0-			-0-
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	7	1	2244	2	N	-0-			-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
04	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
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	14	1	3394	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	11	1	3399	2	N	-0-			-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	12	1	3555	2	N	-0-			-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
11	5430	X	5256	-0-	-174	-0-	21	1	5235	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	4587	-0-	-1024	-0-	15	1	4572	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4634	-0-	-977	-0-	15	1	4619	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	2113	-0-	-2955	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	2120	-0-	-3460	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3137	-0-	137	137	13	1	3124	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3173	-0-	73	210	11	1	3162	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3374	-0-	274	484	11	1	3363	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2831	-0-	31	515	2831	2			N	-0-			-0-
03	4077	X	3562	-0-	-515	-0-	3562	2			N	-0-			-0-
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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
11	0		862	-0-	862	862	833	3	29	9	Y	26			26
12	0		-0-	-0-	-0-	862					Y	-0-			26
01	862	N	-0-	-0-	-862	-0-					Y	-0-			26
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			26
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	3	Y	-0-			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

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
11	0		2955	-0-	2955	6829	2955	2			N	-0-			-0-
12	0		2899	-0-	2899	9728	2899	2			N	-0-			-0-
01	12392	X	2664	-0-	-9728	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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 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
11	0		7119	-0-	7119	14575	616	1	6503	2	N	-0-					-0-
12	0		7127	-0-	7127	21702	632	1	6495	2	N	-0-					-0-
01	27788	X	6086	-0-	-21702	-0-	627	1	5459	2	N	-0-					-0-
02	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	355	1	7615	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6490	-0-	-981	-0-	381	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-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
11	0		986	-0-	986	2008	85	1	901	2	N	-0-					-0-
12	0		986	-0-	986	2994	87	1	899	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	695	-0-	-2405	589	52	1	643	2	N	-0-					-0-
02	1462	N	873	-0-	-589	-0-	37	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	44	1	989	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		2635	-0-	2635	5568	228	1	2407	2	N	-0-					-0-
12	0		2467	-0-	2467	8035	219	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	10315	X	2280	-0-	-8035	-0-	229	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1885	-0-	-691	-0-	122	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	200	1	2756	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2604	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2971	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2492	X	2397	-0-	-95	-0-	234	1	2159	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2887	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0		4280	-0-	4280	4280	4280	1			Y	-0-					1
12	7531	X	3251	-0-	-4280	-0-	3241	1	10	9	Y	9	9	1			1
01	3379	X	2681	-0-	-698	-0-	2662	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	3052	X	2948	-0-	-104	-0-	2926	1	22	9	Y	20	20	1			1
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4425	1	32	9	Y	29	29	1			1
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	1			Y	-0-					3
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	945	1	48	9	Y	44	44	1			3
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1747	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	784	N	631	-0-	-153	-0-	534	1	97	9	Y	88	88	1			3
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1571	1	144	9	Y	131	131	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5260	3	9	9	Y	8	8	1			7
12	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5368	3	8	9	Y	7	8	1			6
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					6
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5210	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	227	1	5319	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5701	-0-	-468	-0-	5701	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	3836	-0-	-1736	-0-	1498	1	2338	2	Y	-0-					-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	2431	1	4019	2	Y	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4972	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5211	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	5270	X	5071	-0-	-199	-0-	5071	3			Y	-0-					3
02	4760	X	4098	-0-	-662	-0-	4096	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	5146	X	4737	-0-	-409	-0-	194	1	4539	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	2			N	-0-					-0-
12	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
01	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
02	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14625	-0-	-1030	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2255	-0-	-377	-0-	886	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	1091	1	1798	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	40	1	624	2	N	-0-					-0-
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	50	1	786	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	232	1	626	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	276	1	683	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		347	-0-	347	517	347	3			Y	-0-					64
12	0		-0-	-0-	-0-	517					Y	12	12	1			64
01	517	N	-0-	-0-	-517	-0-					Y	12	12	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	33	1			64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	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
11	0		1076	-0-	1076	1076	1076	1			Y	-0-					1
12	2200	N	1124	-0-	-1076	-0-	1099	1	25	9	Y	23	23	1			1
01	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1155	3	19	9	Y	17	17	1			1
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1039	1	32	9	Y	29	29	1			1
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1223	1	62	9	Y	56	56	1			1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	641	-0-	-413	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	137	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	473	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	517	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3881	-0-	-529	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4018	-0-	-539	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3679	-0-	-17	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	122	1	3449	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
11	4110	X	3492	-0-	-618	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3881	-0-	-263	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	264	1	1679	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1830	-0-	-154	-0-	262	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1881	-0-	-103	-0-	295	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1775	-0-	-17	-0-	249	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	348	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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
11	0		3468	-0-	3468	6809	111	1	3357	2	N	-0-					-0-
12	0		2969	-0-	2969	9778	90	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	13116	X	3338	-0-	-9778	-0-	110	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	133	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	145	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2754	-0-	2754	5309	88	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	0		2534	-0-	2534	7843	77	1	2457	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2407	-0-	-693	7150	68	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2390	-0-	-410	6740	90	1	2300	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2585	-0-	-515	6225	100	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6225					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
11	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2500	3	10	9	Y	9	8	1			8
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2588	3	8	9	Y	7	8	1			7
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					7
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	Y	6	8	1			5
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1	2300	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
04	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
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
11	4890	X	4733	-0-	-157	-0-	922	1	3811	3	N	-0-					53
12	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	874	1	4027	3	N	4	4	1			53
							4	9									
01	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	873	1	3942	3	N	3	3	1			53
							3	9									
02	4676	X	4299	-0-	-377	-0-	744	1	3547	3	N	7	7	1			53
							8	9									
03	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	1043	1	3692	3	N	11	11	1			53
							12	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-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
11	810	X	55	-0-	-755	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		8409	-0-	8409	17247	689	1	7720	2	N	-0-					-0-
12	0		8364	-0-	8364	25611	623	1	7741	2	N	-0-					-0-
01	33813	X	8202	-0-	-25611	-0-	571	1	7631	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7143	-0-	-837	-0-	554	1	6589	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7972	-0-	-863	-0-	599	1	7373	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					31
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					31
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			Y	-0-					31
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	255	1	7553	2	N	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	253	1	6739	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5384	-0-	-630	-0-	272	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4994	-0-	-438	-0-	711	1	4283	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5314	-0-	-700	-0-	736	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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 #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
01	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	24	1	8529	2	N	-0-					-0-
03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10295	-0-	10295	21160	244	1	10051	2	N	-0-					-0-
12	0		8687	-0-	8687	29847	235	1	8452	2	N	-0-					-0-
01	34245	X	4398	-0-	-29847	-0-	154	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	1891	-0-	-9085	-0-	43	1	1848	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	2350	-0-	-8500	-0-	79	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5789	-0-	5789	11735	137	1	5652	2	N	-0-					-0-
12	0		5526	-0-	5526	17261	149	1	5377	2	N	-0-					-0-
01	24773	X	7512	-0-	-17261	-0-	183	1	7329	2	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	149	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	280	1	7661	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	5107					Y	8	11	1			7
12	0		-0-	-0-	-0-	5107					Y	12	8	1			11
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	2007					Y	-0-					11
02	2007	N	-0-	-0-	-2007	-0-					Y	11	13	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4003	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3656	3	6	9	Y	5	5	1			4
01	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	3			Y	-0-					4
02	4004	X	3997	-0-	-7	-0-	3993	3	4	9	Y	4	5	1			3
03	4371	X	4210	-0-	-161	-0-	172	1	4032	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					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
11	0		6497	-0-	6497	13776	562	1	5935	2	N	-0-					-0-
12	0		6440	-0-	6440	20216	571	1	5869	2	N	-0-					-0-
01	26718	X	6502	-0-	-20216	-0-	491	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6003	-0-	-605	-0-	301	1	5702	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6755	-0-	-530	-0-	352	1	6403	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5722	3	8	9	Y	7	6	1			6
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5630	3	8	9	Y	7	7	1			6
01	6603	X	5731	-0-	-872	-0-	5731	3			Y	-0-					6
02	5712	X	5468	-0-	-244	-0-	5457	3	11	9	Y	10	8	1			8
03	6200	X	5851	-0-	-349	-0-	239	1	5604	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					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
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3519	3	2	9	Y	2	1	1			2
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					2
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3114	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	133	1	3111	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		6425	-0-	6425	12891	556	1	5869	2	N	-0-					-0-
12	0		5438	-0-	5438	18329	482	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	24609	X	6280	-0-	-18329	-0-	549	1	5731	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	3321	-0-	-2699	-0-	228	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	92	-0-	-6542	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7	7	1			6
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2263	3	9	9	Y	8	7	1			7
01	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2842	3			Y	-0-					7
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-	2461	3	6	9	Y	5	8	1			4
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	122	1	2860	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	19	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	20	1			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	17	1			16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2705	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2387	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	2821	N	2567	-0-	-254	-0-	2567	3			Y	-0-					2
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	111	1	2596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
12	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	589	1	7688	2	N	-0-					-0-
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	822	1	9169	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-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 #: 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			Y	-0-					40
12	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8574	3	7	9	Y	6	6	1			40
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7994	3	37	9	Y	34	66	1			8
02	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8565	3	10	9	Y	9	9	1			8
*03	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	353	1	8267	3	Y	13	13	1			8
							14	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					8

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

11	330	N	171	-0-	-159	-0-	150	3	21	9	Y	19	18	1			17
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	3	19	9	Y	17	18	1			16
01	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	3			Y	-0-					16
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	3	34	9	Y	31	22	1			25
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	22	29	1			18
							24	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	169	1	3346	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	393	1	3166	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5953	-0-	5953	11775	5953	3			Y	-0-					14
12	0		6255	-0-	6255	18030	6231	3	24	9	Y	22	34	1			2
01	24381	X	6351	-0-	-18030	-0-	6351	3			Y	-0-					2
02	5264	X	5075	-0-	-189	-0-	73	1	5002	3	Y	-0-					2
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	711	1	5298	3	Y	50	38	1			14
							55	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					14

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	249	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1723	-0-	-199	-0-	246	1	1477	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	244	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	212	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	312	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	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

11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	186	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	207	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	208	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	176	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	271	1	1156	2	N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3904	-0-	-520	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4801	-0-	-97	-0-	164	1	4637	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 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
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	542	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	548	1	2571	2	N	-0-					-0-
01	2968	X	2949	-0-	-19	-0-	558	1	2391	2	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	501	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	483	1	2412	2	N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	6	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1465	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	5	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3301	-0-	-479	-0-	3301	3			Y	-0-					11
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			Y	-0-					11
01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3692	3			Y	-0-					11
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3943	3	3	9	Y	3	3	1			11
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3803	3	6	9	Y	5	5	1			11
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					11

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1794	-0-	1794	3604	43	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	0		1936	-0-	1936	5540	52	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2025	-0-	-1075	4465	89	1	1936	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2621	-0-	-179	4286	91	1	2530	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2805	-0-	-295	3991	148	1	2657	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3991					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6489	-0-	6489	13018	154	1	6335	2	N	-0-					-0-
12	0		6055	-0-	6055	19073	164	1	5891	2	N	-0-					-0-
01	25801	X	6728	-0-	-19073	-0-	159	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	154	1	5273	2	N	-0-					-0-
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	245	1	6923	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-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
11	0		6017	-0-	6017	12288	310	1	5707	2	N	-0-					-0-
12	0		5728	-0-	5728	18016	335	1	5393	2	N	-0-					-0-
01	23836	X	5820	-0-	-18016	-0-	308	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	96	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: E 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
11	0		3170	-0-	3170	6494	389	1	2781	2	N	-0-			-0-
12	0		3177	-0-	3177	9671	456	1	2721	2	N	-0-			-0-
01	11992	X	2321	-0-	-9671	-0-	345	1	1976	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2314	-0-	-682	-0-	895	1	1419	2	N	-0-			-0-
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	511	1	2867	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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
11	0		5059	-0-	5059	10681	437	1	4622	2	N	-0-			-0-
12	0		5642	-0-	5642	16323	500	1	5142	2	N	-0-			-0-
01	20192	X	3869	-0-	-16323	-0-	393	1	3476	2	N	-0-			-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	272	1	5500	2	N	-0-			-0-
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	335	1	7499	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
11	0		2527	-0-	2527	5031	310	1	2217	2	N	-0-			-0-
12	0		2013	-0-	2013	7044	289	1	1724	2	N	-0-			-0-
01	9543	X	2499	-0-	-7044	-0-	338	1	2161	2	N	-0-			-0-
02	2268	X	1565	-0-	-703	-0-	906	1	659	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2145	-0-	-459	-0-	371	1	1774	2	N	-0-			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
11	0		6822	-0-	6822	13841	559	1	6263	2	N	-0-			-0-
12	0		6191	-0-	6191	20032	461	1	5730	2	N	-0-			-0-
01	26304	X	6272	-0-	-20032	-0-	484	1	5788	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	4685	-0-	-1643	-0-	514	1	4171	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6303	-0-	-734	-0-	561	1	5742	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-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
11	0		3882	-0-	3882	7811	215	1	3667	2	N	-0-			-0-
12	0		4259	-0-	4259	12070	242	1	4017	2	N	-0-			-0-
01	16521	X	4451	-0-	-12070	-0-	307	1	4144	2	N	-0-			-0-
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	976	1	2868	2	N	-0-			-0-
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	182	1	4529	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		6505	-0-	6505	13103	361	1	6144	2	N	-0-			-0-
12	0		6491	-0-	6491	19594	368	1	6123	2	N	-0-			-0-
01	26296	X	6702	-0-	-19594	-0-	391	1	6311	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5134	-0-	-830	-0-	1184	1	3950	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	6340	-0-	-387	-0-	189	1	6151	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
11	0		9611	-0-	9611	19648	533	1	9078	2	N	-0-			-0-
12	0		10015	-0-	10015	29663	568	1	9447	2	N	-0-			-0-
01	40099	X	10436	-0-	-29663	-0-	600	1	9836	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	8931	-0-	-141	-0-	1762	1	7169	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	9554	-0-	-490	-0-	255	1	9299	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-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 #: 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
11	0		9705	-0-	9705	19531	538	1	9167	2	N	-0-					-0-
12	0		9932	-0-	9932	29463	564	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	39275	X	9812	-0-	-29463	-0-	573	1	9239	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8732	-0-	-172	-0-	1671	1	7061	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8966	-0-	-1078	-0-	226	1	8740	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	87	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			16
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	279	1	8261	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8026	-0-	-1522	-0-	291	1	7735	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8020	-0-	-1528	-0-	247	1	7773	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	7173	-0-	-1451	-0-	722	1	6451	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8554	-0-	-281	-0-	680	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-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
11	930	X	247	-0-	-683	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	961	X	66	-0-	-895	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	961	X	120	-0-	-841	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	2	N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-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
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	419	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	341	1	8392	2	N	-0-					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6733	3	19	9	Y	17	15	1			15
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5633	3	18	9	Y	16	16	1			15
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			Y	-0-					15
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6407	3	19	9	Y	17	18	1			14
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	312	1	7311	3	Y	18	17	1			15
							20	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1624	-0-	1624	4250	1624	2			N	-0-					-0-
12	0		1908	-0-	1908	6158	1908	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	832	-0-	-2268	3890	832	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1090					N	-0-					-0-
03	1166	N	76	-0-	-1090	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

11	3000	N	2922	-0-	-78	833	2922	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	611	-0-	-481	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	371	-0-	-838	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

11	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
12	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
01	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	18343	2			N	-0-					-0-
02	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
03	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		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

11	0		10860	-0-	10860	20255	409	1	10451	2	N	-0-					-0-
12	0		9378	-0-	9378	29633	435	1	8943	2	N	-0-					-0-
01	38434	X	8801	-0-	-29633	-0-	318	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8317	-0-	-167	-0-	818	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9264	-0-	-1958	-0-	833	1	8431	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

11	0		7179	-0-	7179	14650	398	1	6781	2	N	-0-					-0-
12	0		7901	-0-	7901	22551	448	1	7453	2	N	-0-					-0-
01	29386	X	6835	-0-	-22551	-0-	439	1	6396	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	6156	-0-	-592	-0-	1090	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	191	1	7355	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0		9614	-0-	9614	19812	496	1	9118	2	N	-0-					-0-
12	0		9170	-0-	9170	28982	537	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	39093	X	10111	-0-	-28982	-0-	522	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
03	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	171	1	11514	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-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
11	0		6105	-0-	6105	12325	315	1	5790	2	N	-0-					-0-
12	0		6169	-0-	6169	18494	361	1	5808	2	N	-0-					-0-
01	24112	X	5618	-0-	-18494	-0-	276	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4737	-0-	-891	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5942	-0-	-382	-0-	93	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-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
11	0		7167	-0-	7167	14110	369	1	6798	2	N	-0-					-0-
12	0		5365	-0-	5365	19475	314	1	5051	2	N	-0-					-0-
01	24904	X	5429	-0-	-19475	-0-	366	1	5063	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3617	-0-	-3271	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6429	-0-	-980	-0-	119	1	6310	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-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
11	0		5635	-0-	5635	11337	487	1	5148	2	N	-0-					-0-
12	0		5435	-0-	5435	16772	482	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	22792	X	6020	-0-	-16772	-0-	524	1	5496	2	N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	271	1	5461	2	N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	279	1	5785	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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
11	0		6160	-0-	6160	12113	318	1	5842	2	N	-0-					-0-
12	0		5287	-0-	5287	17400	310	1	4977	2	N	-0-					-0-
01	20057	X	2657	-0-	-17400	-0-	241	1	2416	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	2510	-0-	-2978	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6301	-0-	-54	-0-	117	1	6184	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	27	1			21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	26	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	44	1			28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4081	-0-	4081	8336	500	1	3581	2	N	-0-					-0-
12	0		3255	-0-	3255	11591	468	1	2787	2	N	-0-					-0-
01	15214	X	3623	-0-	-11591	-0-	418	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	1087	1	1057	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	461	1	2885	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12381	-0-	12381	25447	638	1	11743	2	N	-0-					-0-
12	0		10199	-0-	10199	35646	597	1	9602	2	N	-0-					-0-
01	46356	X	10710	-0-	-35646	-0-	632	1	10078	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	3381	-0-	-8407	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10543	-0-	-2508	-0-	157	1	10386	2	N	-0-					-0-
04	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		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

11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2603	3	52	9	Y	47	46	1			41
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2277	3	48	9	Y	44	44	1			41
01	2883	X	2173	-0-	-710	-0-	2173	3			Y	-0-					41
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2131	3	34	9	Y	31	46	1			26
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	97	1	2273	3	Y	39	32	1			33
							43	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					29
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			Y	-0-					29
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					29
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	1			Y	-0-					29
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		3553	-0-	3553	3553	3539	3	14	9	Y	13			13
12	0		2653	-0-	2653	6206	2653	3			Y	-0-			13
01	8540	X	2334	-0-	-6206	-0-	2334	3			Y	-0-			13
02	3528	X	2624	-0-	-904	-0-	2624	3			Y	-0-			13
03	3658	X	2069	-0-	-1589	-0-	85	1	1984	3	Y	-0-			13
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			13

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
11	0		4443	-0-	4443	8970	105	1	4338	2	N	-0-			-0-
12	0		4196	-0-	4196	13166	113	1	4083	2	N	-0-			-0-
01	17263	X	4097	-0-	-13166	-0-	125	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3081	-0-	-1091	-0-	111	1	2970	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	4181	-0-	-407	-0-	195	1	3986	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
11	14370	X	12259	-0-	-2111	-0-	12259	2			N	-0-			-0-
12	15686	X	3792	-0-	-11894	-0-	3792	2			N	-0-			-0-
01	15686	X	2956	-0-	-12730	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
02	14168	X	1370	-0-	-12798	-0-	3	1	1367	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	423	-0-	-14984	-0-	423	2			N	-0-			-0-
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	16	1	4030	2	N	-0-			-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	14	1	4092	2	N	-0-			-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	14	1	4240	2	N	-0-			-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	X	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	312	1	1501	2	N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	329	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	345	1	1479	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	267	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	292	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7922	-0-	7922	16152	298	1	7624	2	N	-0-					-0-
12	0		5912	-0-	5912	22064	275	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	26917	X	4853	-0-	-22064	-0-	211	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	552	1	5156	2	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	610	1	5989	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9188	-0-	9188	18121	753	1	8435	2	N	-0-					-0-
12	0		8852	-0-	8852	26973	659	1	8193	2	N	-0-					-0-
01	36499	X	9526	-0-	-26973	-0-	673	1	8853	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	677	1	7472	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8317	-0-	-1169	-0-	673	1	7644	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3095	-0-	3095	6363	379	1	2716	2	N	-0-					-0-
12	0		3348	-0-	3348	9711	481	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	12954	X	3243	-0-	-9711	-0-	395	1	2848	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2611	-0-	-385	-0-	1132	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	478	1	2631	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11506	-0-	11506	23083	433	1	11073	2	N	-0-					-0-
12	0		9920	-0-	9920	33003	461	1	9459	2	N	-0-					-0-
01	44733	X	11730	-0-	-33003	-0-	285	1	11445	2	N	-0-					-0-
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	721	1	9969	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	11483	-0-	-421	-0-	728	1	10755	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-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
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					133
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2336	3	4	9	N	4	4	1			133
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2696	3	4	9	N	4	4	1			133
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2559	3	8	9	N	7	7	1			133
03	2666	X	2294	-0-	-372	-0-	93	1	2188	3	N	12	12	1			133
							13	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1684	-0-	-517	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	703	-0-	-1219	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
11	1770	N	1008	-0-	-762	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	290	1	9725	2	N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		6153	-0-	6153	12725	6153	3			Y	-0-					22
12	0		6226	-0-	6226	18951	6223	3	3	9	Y	3	19	1			6
01	24992	X	6041	-0-	-18951	-0-	16	1	6025	3	Y	-0-					6
02	5936	X	5531	-0-	-405	-0-	5531	3			Y	-0-					6
03	6572	X	5591	-0-	-981	-0-	259	1	5302	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	0		932	-0-	932	932	932	3			Y	-0-					21
12	1767	N	835	-0-	-932	-0-	833	3	2	9	Y	2	17	1			6
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	2	1	752	3	Y	-0-					6
02	812	N	297	-0-	-515	-0-	297	3			Y	-0-					6
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1237	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
04	0	N	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
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5921	-0-	5921	5921	5921	3			Y	-0-					21
12	11987	X	6066	-0-	-5921	-0-	6064	3	2	9	Y	2	17	1			6
01	6417	X	6283	-0-	-134	-0-	17	1	6266	3	Y	-0-					6
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	3			Y	-0-					6
*03	6417	X	5771	-0-	-646	-0-	268	1	5472	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					7

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2232	-0-	2232	4593	53	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	0		2292	-0-	2292	6885	62	1	2230	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2175	-0-	-925	5960	93	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2104	-0-	-696	5264	81	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	444	-0-	-2656	2608	51	1	393	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2608					N	NO RPT					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7918	3	12	9	Y	11	26	1			6
12	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-					6
01	8401	X	1203	-0-	-7198	-0-	1203	3			Y	-0-					6
02	7588	X	1200	-0-	-6388	-0-	1200	3			Y	-0-					6
03	8401	X	1231	-0-	-7170	-0-	50	1	1181	3	Y	-0-					6
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					6

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4739	-0-	4739	9536	112	1	4627	2	N	-0-					-0-
12	0		4167	-0-	4167	13703	113	1	4054	2	N	-0-					-0-
01	18523	X	4820	-0-	-13703	-0-	117	1	4703	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4313	-0-	-139	-0-	101	1	4212	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	194	1	4898	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	644	X	393	-0-	-251	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	713	X	280	-0-	-433	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4591	-0-	4591	9141	109	1	4482	2	N	-0-					-0-
12	0		4207	-0-	4207	13348	114	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	16627	X	3279	-0-	-13348	-0-	86	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	115	1	4968	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	193	1	5511	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-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
11	0		5934	-0-	5934	12112	141	1	5793	2	N	-0-					-0-
12	0		5872	-0-	5872	17984	159	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	23767	X	5783	-0-	-17984	-0-	151	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5223	-0-	-349	-0-	178	1	5045	2	N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	234	1	5975	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	612	X	-0-	-0-	-612	-0-					Y	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			29
01	5115	X	170	-0-	-4945	-0-	142	3	28	9	Y	25	48	1			6
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	7	7	1			6
*03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	10	10	1			6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	3420	X	3329	-0-	-91	-0-	14	1	3315	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	12	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3496	-0-	-7	-0-	11	1	3485	2	N	-0-					-0-
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		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
11	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	538	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	549	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-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
11	6450	X	652	-0-	-5798	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12	6665	X	320	-0-	-6345	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	6665	X	261	-0-	-6404	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	344	-0-	-2596	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
03	2356	X	212	-0-	-2144	-0-	8	1	204	2	N	-0-			-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-			-0-
12	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-			-0-
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	479	1	6815	2	N	-0-			-0-
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	386	1	9205	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-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
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
02	2156	X	540	-0-	-1616	-0-	540	1			N	-0-			-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	372	N	105	-0-	-267	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		4077	-0-	4077	8839	210	1	3867	2	N	-0-			-0-
12	0		4148	-0-	4148	12987	243	1	3905	2	N	-0-			-0-
01	18809	X	5822	-0-	-12987	-0-	298	1	5524	2	N	-0-			-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	83	1	5355	2	N	-0-			-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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
11	0		270	-0-	270	870	270	1			N	-0-			-0-
12	0		279	-0-	279	1149	279	1			N	-0-			-0-
01	1149	N	-0-	-0-	-1149	-0-					N	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	279	1	158	2	N	-0-			-0-
04	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
11	0		4109	-0-	4109	8300	212	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	0		3987	-0-	3987	12287	233	1	3754	2	N	-0-					-0-
01	15857	X	3570	-0-	-12287	-0-	184	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2488	-0-	-1348	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3927	-0-	-320	-0-	59	1	3868	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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
11	0		468	-0-	468	797	18	1	450	2	N	-0-					-0-
12	0		402	-0-	402	1199	19	1	383	2	N	-0-					-0-
01	1199	N	-0-	-0-	-1199	-0-					N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					-0-
04	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
11	0		9603	-0-	9603	19607	9603	2			N	-0-					-0-
12	0		7655	-0-	7655	27262	7655	2			N	-0-					-0-
01	37158	X	9896	-0-	-27262	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	539	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	496	1	9058	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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
11	0		10328	-0-	10328	21313	389	1	9939	2	N	-0-					-0-
12	0		10834	-0-	10834	32147	503	1	10331	2	N	-0-					-0-
01	42378	X	10231	-0-	-32147	-0-	264	1	9967	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9659	-0-	-169	-0-	656	1	9003	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10787	-0-	-94	-0-	683	1	10104	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-					52
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			Y	-0-					52
01	3534	X	2581	-0-	-953	-0-	2581	3			Y	-0-					52
02	3192	X	2891	-0-	-301	-0-	2891	3			Y	-0-	44	1			8
03	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	123	1	2875	3	Y	-0-					8
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5470	3	7	9	Y	6	25	1			4
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					4
01	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	3			Y	-0-					4
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	4263	1	1800	3	Y	-0-					4
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	4152	1	1558	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0		2409	-0-	2409	4824	2409	3			Y	-0-					37
12	0		2245	-0-	2245	7069	2245	3			Y	-0-					37
01	3100	N	2724	-0-	-376	6693	2716	3	8	9	Y	7					44
02	2800	N	2354	-0-	-446	6247	2334	3	20	9	Y	18					62
03	3100	N	2475	-0-	-625	5622	101	1	2374	3	Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5622					Y	NO RPT					62

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
11	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	44	1	10679	2	N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	32	1	9577	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	9	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2177	-0-	-1351	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2598	-0-	-1308	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-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
11	7260	X	6914	-0-	-346	-0-	745	1	6169	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6700	-0-	-585	-0-	727	1	5973	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	2659	-0-	-4626	-0-	2659	1			N	-0-					-0-
02	6580	X	2460	-0-	-4120	-0-	2460	1			N	-0-					-0-
03	7285	X	2872	-0-	-4413	-0-	2872	1			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-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
11	6960	X	6768	-0-	-192	-0-	27	1	6741	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	6922	-0-	-270	-0-	23	1	6899	2	N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	26	1	8075	2	N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 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
11	4110	X	3970	-0-	-140	-0-	239	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	241	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	232	1	3795	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	1087	1	2615	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	1242	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 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
11	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
12	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	18350	2			N	-0-					-0-
01	19154	X	19154	-0-	-0-	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
02	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	36	1	17875	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	20181	-0-	-0-	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	804	-0-	-876	-0-	804	3			Y	-0-					23
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					23
01	1333	N	941	-0-	-392	-0-	939	3	2	9	Y	2	5	1			20
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					20
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 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
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	91	1	1426	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	80	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	81	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	363	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	353	1	876	2	N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	160					N	-0-					-0-
01	160	N	-0-	-0-	-160	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2250	N	2212	-0-	-38	-0-	133	1	2079	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	137	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	130	1	2136	2	N	-0-			-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	551	1	1488	2	N	-0-			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	619	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-			-0-
12	7812	X	1427	-0-	-6385	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
01	7812	X	487	-0-	-7325	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	74	-0-	-3818	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	7646	-0-	-8914	-0-	7646	2			N	-0-			-0-
12	17112	X	11603	-0-	-5509	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
01	17112	X	10466	-0-	-6646	-0-	10466	2			N	-0-			-0-
02	11844	X	9782	-0-	-2062	-0-	28	1	9754	2	N	-0-			-0-
03	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	185	1	2898	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2483	-0-	-307	-0-	148	1	2335	2	N	-0-			-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	1			N	-0-			-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	1			N	-0-			-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	1			N	-0-			-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	11	1	2800	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2924	-0-	-207	-0-	10	1	2914	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	9	1	2792	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2548	-0-	-84	-0-	2548	2			N	-0-			-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	13	1	3112	2	N	-0-			-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	11	1	3236	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	10	1	3202	2	N	-0-			-0-
02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	2140					N	-0-			-0-
12	0		1697	-0-	1697	3837	6	1	1691	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	656	-0-	-2444	1393	2	1	654	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1417	-0-	-1383	10	1417	2			N	-0-			-0-
03	338	N	328	-0-	-10	-0-	328	2			N	-0-			-0-
04	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

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
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	23	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	17	1	5113	2	N	-0-					-0-
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	18	1	5532	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4409	-0-	-351	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	7	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	5	1	1541	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2628	2	N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	20	1	4901	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4586	-0-	-33	-0-	15	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	14	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3912	-0-	-260	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4021	-0-	-598	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7339	-0-	7339	15342	7339	2			N	-0-					-0-
12	0		8679	-0-	8679	24021	8679	2			N	-0-					-0-
01	31347	X	7326	-0-	-24021	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6155	-0-	-1069	-0-	425	1	5730	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7862	-0-	-136	-0-	401	1	7461	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10887	-0-	10887	33195	10825	3	62	9	Y	56	54	1			88
12	0		9528	-0-	9528	42723	9528	3			Y	-0-					88
01	50534	X	7811	-0-	-42723	-0-	7811	3			Y	-0-					88
02	10332	X	7845	-0-	-2487	-0-	7845	3			Y	-0-					88
03	11439	X	11009	-0-	-430	-0-	450	1	10559	3	Y	-0-					88
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					88

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		689	-0-	689	6264	268	1	421	2	N	-0-					-0-
12	0		9038	-0-	9038	15302	279	1	8759	2	N	-0-					-0-
01	24624	X	9322	-0-	-15302	-0-	279	1	9043	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	252	1	4962	2	N	-0-					-0-
03	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	279	1	8543	2	N	-0-					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3233	-0-	-97	-0-	194	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	189	1	2973	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3337	-0-	-42	-0-	192	1	3145	2	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	823	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	967	1	2363	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-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
11	6030	X	5776	-0-	-254	-0-	23	1	5753	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	6013	-0-	-156	-0-	20	1	5993	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	20	1	6092	2	N	-0-			-0-
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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
11	5310	X	5038	-0-	-272	-0-	303	1	4735	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	5270	-0-	-217	-0-	315	1	4955	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	5279	-0-	-208	-0-	304	1	4975	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	4832	-0-	-40	-0-	1237	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	5332	X	5210	-0-	-122	-0-	1417	1	3793	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-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
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	389	1	6087	2	N	-0-			-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	388	1	6111	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	6274	-0-	-19	-0-	361	1	5913	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5595	-0-	-89	-0-	1547	1	4048	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6100	-0-	-472	-0-	1790	1	4310	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1832	-0-	1832	1832	1832	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		2799	-0-	2799	4631	2799	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1915	-0-	1915	6546	1915	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3687	-0-	3687	10233	3687	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10233					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
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	267					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	267					N	-0-			-0-
01	579	N	312	-0-	-267	-0-	312	2			N	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	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 #: 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
11	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	715	687	2			N	-0-					-0-
01	1754	N	1039	-0-	-715	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
04	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
11	0		6001	-0-	6001	13420	6001	2			N	-0-					-0-
12	0		6540	-0-	6540	19960	6540	2			N	-0-					-0-
01	26545	X	6585	-0-	-19960	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5812	-0-	-880	-0-	374	1	5438	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	7369	-0-	-40	-0-	373	1	6996	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-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
11	0		7304	-0-	7304	15717	7304	2			N	-0-					-0-
12	0		7227	-0-	7227	22944	7227	2			N	-0-					-0-
01	30641	X	7697	-0-	-22944	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6676	-0-	-772	-0-	406	1	6270	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	5440	-0-	-2806	-0-	292	1	5148	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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
11	0		2011	-0-	2011	2479	2011	2			N	-0-					-0-
12	0		2852	-0-	2852	5331	2852	2			N	-0-					-0-
01	6523	X	1192	-0-	-5331	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	420	X	364	-0-	-56	-0-	260	1	104	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1670	-0-	-407	-0-	289	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
11	0		3700	-0-	3700	8230	218	1	3482	2	N	-0-					-0-
12	0		4132	-0-	4132	12362	251	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	18136	X	5774	-0-	-12362	-0-	578	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	3880	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	5081	1	1698	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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
11	0		6499	-0-	6499	13386	383	1	6116	2	N	-0-					-0-
12	0		5775	-0-	5775	19161	351	1	5424	2	N	-0-					-0-
01	23031	X	3870	-0-	-19161	-0-	3870	1			N	-0-					-0-
02	6216	X	4720	-0-	-1496	-0-	4720	1			N	-0-					-0-
03	6882	X	3427	-0-	-3455	-0-	3427	1			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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
11	0		10669	-0-	10669	22119	629	1	10040	2	N	-0-					-0-
12	0		10795	-0-	10795	32914	657	1	10138	2	N	-0-					-0-
01	45047	X	12133	-0-	-32914	-0-	1185	1	10948	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	8199	-0-	-2133	-0-	6147	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	5491	-0-	-5948	-0-	5491	1			N	-0-					-0-
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-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
11	0		14077	-0-	14077	28705	991	1	13086	2	N	-0-			-0-
12	0		9198	-0-	9198	37903	868	1	8330	2	N	-0-			-0-
01	43874	X	5971	-0-	-37903	-0-	992	1	4979	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	5542	-0-	-7674	-0-	896	1	4646	2	N	-0-			-0-
03	14632	X	2129	-0-	-12503	-0-	992	1	1137	2	N	-0-			-0-
04	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0		4314	-0-	4314	9267	75	1	4239	2	N	-0-			-0-
12	0		5705	-0-	5705	14972	230	1	5475	2	N	-0-			-0-
01	19775	X	4803	-0-	-14972	-0-	403	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	3556	-0-	-2100	-0-	364	1	3192	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	3635	-0-	-1325	-0-	403	1	3232	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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

11	0		9088	-0-	9088	19017	130	1	8958	2	N	-0-			-0-
12	0		9722	-0-	9722	28739	198	1	9524	2	N	-0-			-0-
01	38749	X	10010	-0-	-28739	-0-	124	1	9886	2	N	-0-			-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	112	1	9854	2	N	-0-			-0-
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	124	1	10899	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-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

11	0		8526	-0-	8526	17599	502	1	8024	2	N	-0-			-0-
12	0		8839	-0-	8839	26438	538	1	8301	2	N	-0-			-0-
01	35277	X	8839	-0-	-26438	-0-	885	1	7954	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7544	-0-	-660	-0-	5841	1	1703	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	7694	-0-	-1389	-0-	6959	1	735	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-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

11	0		8023	-0-	8023	16745	473	1	7550	2	N	-0-			-0-
12	0		6634	-0-	6634	23379	404	1	6230	2	N	-0-			-0-
01	31799	X	8420	-0-	-23379	-0-	820	1	7600	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7237	-0-	-631	-0-	5054	1	2183	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7180	-0-	-1531	-0-	5467	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-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	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1			31
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	3			Y	-0-					19
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			Y	-0-					19
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9009	3	2	9	Y	2	4	1			17
02	7840	X	7668	-0-	-172	-0-	7668	3			Y	-0-					17
03	8680	X	7707	-0-	-973	-0-	315	1	7392	3	Y	-0-					17
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					17

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	16	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	13	1	4012	2	N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	13	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	3360	X	3323	-0-	-37	-0-	13	1	3310	2	N	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	12	1	3497	2	N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	12	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3077	-0-	-59	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

11	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	14	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	12	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	13	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3071	-0-	-65	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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

11	0		8743	-0-	8743	17510	983	1	7760	2	N	-0-					-0-
12	0		7922	-0-	7922	25432	1040	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	31975	X	6543	-0-	-25432	-0-	985	1	5558	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	3372	-0-	-4552	-0-	896	1	2476	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	3155	-0-	-5866	-0-	992	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-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
11	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	13	1	3106	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3382	-0-	-152	-0-	11	1	3371	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	11	1	3336	2	N	-0-			-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-			-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 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
11	6420	X	6416	-0-	-4	-0-	6416	2			N	-0-			-0-
12	7316	X	6562	-0-	-754	-0-	6562	2			N	-0-			-0-
01	7316	X	6277	-0-	-1039	-0-	6277	2			N	-0-			-0-
02	6608	X	6489	-0-	-119	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6904	-0-	-102	-0-	6904	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	374	1	5852	2	N	-0-			-0-
12	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	381	1	5996	2	N	-0-			-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	354	1	5792	2	N	-0-			-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	1450	1	3912	2	N	-0-			-0-
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1693	1	4196	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 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
11	0		5623	-0-	5623	10826	270	1	5353	2	N	-0-			-0-
12	0		4030	-0-	4030	14856	279	1	3751	2	N	-0-			-0-
01	20708	X	5852	-0-	-14856	-0-	279	1	5573	2	N	-0-			-0-
02	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	252	1	5086	2	N	-0-			-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	279	1	5854	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		13194	-0-	13194	26556	431	1	12763	2	N	-0-			-0-
12	0		12921	-0-	12921	39477	478	1	12443	2	N	-0-			-0-
01	51476	X	11999	-0-	-39477	-0-	374	1	11625	2	N	-0-			-0-
02	12068	X	11618	-0-	-450	-0-	317	1	11301	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12490	-0-	-1150	-0-	239	1	12251	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10964	-0-	-676	-0-	10964	2			N	-0-			-0-
12	11811	X	10878	-0-	-933	-0-	10878	2			N	-0-			-0-
01	11811	X	10796	-0-	-1015	-0-	10796	2			N	-0-			-0-
02	10668	X	8507	-0-	-2161	-0-	8507	2			N	-0-			-0-
03	11315	X	10464	-0-	-851	-0-	10464	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-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
11	0		12691	-0-	12691	25525	672	1	12019	2	N	-0-			-0-
12	0		11849	-0-	11849	37374	682	1	11167	2	N	-0-			-0-
01	48527	X	11153	-0-	-37374	-0-	604	1	10549	2	N	-0-			-0-
02	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	275	1	10071	2	N	-0-			-0-
03	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	302	1	11162	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-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
11	0		164	-0-	164	164	9	1	155	2	N	-0-			-0-
12	0		236	-0-	236	400	14	1	222	2	N	-0-			-0-
01	402	N	2	-0-	-400	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	0		6923	-0-	6923	10503	226	1	6697	2	N	-0-			-0-
12	0		5979	-0-	5979	16482	221	1	5758	2	N	-0-			-0-
01	23497	X	7015	-0-	-16482	-0-	312	1	6703	2	N	-0-			-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	239	1	6934	2	N	-0-			-0-
03	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	187	1	8229	2	N	-0-			-0-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-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
11	0		12996	-0-	12996	25491	688	1	12308	2	N	-0-			-0-
12	0		12290	-0-	12290	37781	707	1	11583	2	N	-0-			-0-
01	45856	X	8075	-0-	-37781	-0-	633	1	7442	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	8412	-0-	-3572	-0-	332	1	8080	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	8930	-0-	-4493	-0-	384	1	8546	2	N	-0-			-0-
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-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
11	0		529	-0-	529	529	17	1	512	2	N	-0-			-0-
12	0		360	-0-	360	889	13	1	347	2	N	-0-			-0-
01	1152	N	263	-0-	-889	-0-	263	1			N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	273	1	467	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	216	1	148	2	N	-0-			-0-
04	0	N	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
11	9840	X	8043	-0-	-1797	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
12	10168	X	5680	-0-	-4488	-0-	5680	2			N	-0-			-0-
01	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-			-0-
02	9184	X	9056	-0-	-128	-0-	9056	2			N	-0-			-0-
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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
11	0		13610	-0-	13610	26673	445	1	13165	2	N	-0-			-0-
12	0		11557	-0-	11557	38230	427	1	11130	2	N	-0-			-0-
01	51879	X	13649	-0-	-38230	-0-	402	1	13247	2	N	-0-			-0-
02	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	333	1	12639	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	13978	-0-	-96	-0-	255	1	13723	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-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
11	0		6658	-0-	6658	13021	352	1	6306	2	N	-0-					-0-
12	0		6679	-0-	6679	19700	384	1	6295	2	N	-0-					-0-
01	25971	X	6271	-0-	-19700	-0-	367	1	5904	2	N	-0-					-0-
02	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	166	1	5818	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6776	-0-	-106	-0-	184	1	6592	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	2	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	176	1	510	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	163	1	434	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		28	-0-	28	47	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	55	8	2			N	-0-					-0-
01	67	X	12	-0-	-55	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
11	7230	X	3561	-0-	-3669	-0-	270	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4098	-0-	-3373	-0-	279	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	3255	-0-	-3441	-0-	279	1	2976	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	1099	-0-	-4949	-0-	252	1	847	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	279	-0-	-5363	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
11	0		6900	-0-	6900	14121	270	1	6630	2	N	-0-					-0-
12	0		6877	-0-	6877	20998	279	1	6598	2	N	-0-					-0-
01	27830	X	6832	-0-	-20998	-0-	279	1	6553	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6283	-0-	-45	-0-	252	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6639	-0-	-367	-0-	279	1	6360	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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
11	0		8717	-0-	8717	19252	270	1	8447	2	N	-0-					-0-
12	0		9716	-0-	9716	28968	279	1	9437	2	N	-0-					-0-
01	39698	X	10730	-0-	-28968	-0-	271	1	10459	2	N	-0-					-0-
02	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	252	1	9198	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9136	-0-	-567	-0-	279	1	8857	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-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
11	0		7991	-0-	7991	15196	270	1	7721	2	N	-0-					-0-
12	0		6833	-0-	6833	22029	279	1	6554	2	N	-0-					-0-
01	29865	X	7836	-0-	-22029	-0-	279	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	252	1	6658	2	N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	279	1	7572	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		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
11	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-			-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
01	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-			-0-
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-			-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
04	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
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	313	1	4889	2	N	-0-			-0-
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	311	1	4898	2	N	-0-			-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	376	1	6159	2	N	-0-			-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1533	1	4137	2	N	-0-			-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1771	1	4391	2	N	-0-			-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-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
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-			-0-
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
01	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
03	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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
11	1200	X	1142	-0-	-58	-0-	270	1	872	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	1202	-0-	-38	-0-	279	1	923	2	N	-0-			-0-
01	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	279	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	252	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	279	1	1049	2	N	-0-			-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-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
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-			47
12	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	5058	3			N	-0-			47
01	5208	X	5108	-0-	-100	-0-	5108	3			N	-0-			47
02	4704	X	4610	-0-	-94	-0-	4610	3			N	-0-			47
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	200	1	4678	3	N	-0-			47
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			47

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
11	0		15419	-0-	15419	31514	15419	2			N	-0-					-0-
12	0		15950	-0-	15950	47464	15950	2			N	-0-					-0-
01	60893	X	13429	-0-	-47464	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
02	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		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

11	0		4187	-0-	4187	22963	4187	2			N	-0-					-0-
12	0		502	-0-	502	23465	502	2			N	-0-					-0-
01	23475	X	10	-0-	-23465	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	270	1	5297	2	N	-0-					-0-
12	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	279	1	5240	2	N	-0-					-0-
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	279	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	252	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	279	1	4311	2	N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

11	0		-0-	-0-	-0-	6284					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6284					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	3184					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	384					N	-0-					-0-
03	384	N	-0-	-0-	-384	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4470	X	281	-0-	-4189	-0-	270	1	11	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	292	-0-	-4327	-0-	279	1	13	2	N	-0-					-0-
01	310	X	280	-0-	-30	-0-	279	1	1	2	N	-0-					-0-
02	280	X	255	-0-	-25	-0-	252	1	3	2	N	-0-					-0-
03	310	X	280	-0-	-30	-0-	279	1	1	2	N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
12	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		26855	-0-	26855	56872	26855	2			N	-0-				-0-
12	0		26113	-0-	26113	82985	26113	2			N	-0-				-0-
01	107582	X	24597	-0-	-82985	-0-	24597	2			N	-0-				-0-
02	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	30928	2			N	-0-				-0-
03	37646	X	37646	-0-	-0-	-0-	37646	2			N	-0-				-0-
04	26850	X	NO RPT	-0-	-26850	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20162	-0-	20162	38464	20162	2			N	-0-				-0-
12	0		20710	-0-	20710	59174	20710	2			N	-0-				-0-
01	76461	X	17287	-0-	-59174	-0-	17287	2			N	-0-				-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-				-0-
03	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				-0-
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4119	-0-	4119	10077	270	1	3849	2	N	-0-				-0-
12	0		4033	-0-	4033	14110	279	1	3754	2	N	-0-				-0-
01	19704	X	5594	-0-	-14110	-0-	279	1	5315	2	N	-0-				-0-
02	3612	X	2534	-0-	-1078	-0-	252	1	2282	2	N	-0-				-0-
03	3999	X	1981	-0-	-2018	-0-	279	1	1702	2	N	-0-				-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3417	3			Y	-0-				14
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3615	3	2	9	Y	2	2	1		14
01	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	3557	3	2	9	Y	2	2	1		14
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4267	3	4	9	Y	4	4	1		14
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4121	3	6	9	Y	5	5	1		14
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT				14

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	3			Y	-0-				23
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			Y	-0-				23
01	8649	X	7818	-0-	-831	-0-	7783	3	35	9	Y	32	48	1		7
02	7616	X	6911	-0-	-705	-0-	6911	3			Y	-0-				7
03	7657	X	7557	-0-	-100	-0-	309	1	7248	3	Y	-0-				7
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT				7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	3			Y	-0-				23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	32	48	1		7
02	8428	X	-0-	-0-	-8428	-0-					Y	-0-				7
03	9083	X	8396	-0-	-687	-0-	343	1	8053	3	Y	-0-				7
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT				7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-				5
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	3	3	9	Y	3	3	1		5
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3	3	9	Y	3	3	1		5
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1580	3	7	9	Y	6	6	1		5
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	8	1		5
04	0	N	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

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
11	0		5406	-0-	5406	11156	5406	3			Y	-0-					14
12	0		5072	-0-	5072	16228	5072	3			Y	-0-					14
01	21715	X	5487	-0-	-16228	-0-	5487	3			Y	-0-					14
02	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	4881	3	55	9	Y	50	59	1			5
03	5735	X	4939	-0-	-796	-0-	202	1	4737	3	Y	-0-					5
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		12992	-0-	12992	40297	12992	3			N	-0-					19
12	0		13812	-0-	13812	54109	13812	3			N	-0-					19
01	67829	X	13720	-0-	-54109	-0-	13720	3			N	-0-					19
02	12628	X	12606	-0-	-22	-0-	12606	3			N	-0-					19
03	13764	X	13241	-0-	-523	-0-	542	1	12699	3	N	-0-					19
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-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
11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	1758	3			Y	-0-					4
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1788	3	1	9	Y	1	1	1			4
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1867	3	1	9	Y	1	1	1			4
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2216	3	2	9	Y	2	2	1			4
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	3			Y	-0-					19
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	3			Y	-0-					19
01	8153	X	7478	-0-	-675	-0-	7476	3	2	9	Y	2	4	1			17
02	7364	X	6601	-0-	-763	-0-	6601	3			Y	-0-					17
03	8153	X	6244	-0-	-1909	-0-	255	1	5989	3	Y	-0-					17
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: 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
11	0		12507	-0-	12507	25001	12507	2			N	-0-					-0-
12	0		12792	-0-	12792	37793	12792	2			N	-0-					-0-
01	49742	X	11949	-0-	-37793	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11288	-0-	-1144	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
03	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-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
11	0		886	-0-	886	1830	886	2			N	-0-					-0-
12	0		794	-0-	794	2624	794	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	701	-0-	-2399	225	701	2			N	-0-					-0-
02	973	N	748	-0-	-225	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	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
11	7980	X	7866	-0-	-114	-0-	847	1	7019	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7936	-0-	-248	-0-	861	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7738	-0-	-229	-0-	790	1	6948	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6877	-0-	-235	-0-	2049	1	4828	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7735	-0-	-387	-0-	2431	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-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
11	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	3			Y	-0-					22
12	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	3			Y	-0-					22
01	14508	X	13698	-0-	-810	-0-	13698	3			Y	-0-					22
02	13104	X	12692	-0-	-412	-0-	12692	3			Y	-0-					22
03	14508	X	13682	-0-	-826	-0-	560	1	13122	3	Y	-0-					22
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	2924	3			Y	-0-					40
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			Y	-0-					40
01	3410	X	3204	-0-	-206	-0-	3204	3			Y	-0-					40
02	3080	X	2430	-0-	-650	-0-	2430	3			Y	-0-	34	1			6
03	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	101	1	2358	3	Y	-0-					6
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
01	464	N	344	-0-	-120	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		338	-0-	338	602	338	2			N	-0-					-0-
12	0		298	-0-	298	900	298	2			N	-0-					-0-
01	1283	N	383	-0-	-900	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	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

11	0		10906	-0-	10906	21717	270	1	10636	2	N	-0-					-0-
12	0		11276	-0-	11276	32993	279	1	10997	2	N	-0-					-0-
01	44228	X	11235	-0-	-32993	-0-	279	1	10956	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9666	-0-	-498	-0-	252	1	9414	2	N	-0-					-0-
03	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	279	1	11205	2	N	-0-					-0-
04	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

11	30450	X	23029	-0-	-7421	-0-	23029	2			N	-0-					-0-
12	31465	X	19280	-0-	-12185	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
01	29574	X	16357	-0-	-13217	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	14446	-0-	-11174	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	17398	-0-	-6782	-0-	17398	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	NO RPT	-0-	-23040	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	0		685	-0-	685	1427	685	2			N	-0-					-0-
12	0		676	-0-	676	2103	676	2			N	-0-					-0-
01	2755	N	652	-0-	-2103	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	0		8821	-0-	8821	18548	8821	2			N	-0-					-0-
12	0		9300	-0-	9300	27848	9300	2			N	-0-					-0-
01	36892	X	9044	-0-	-27848	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	344	1	5376	2	N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	2	N	-0-					-0-
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	343	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	1425	1	3846	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5685	-0-	-236	-0-	1634	1	4051	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9071	-0-	9071	17356	9071	2			N	-0-					-0-
12	0		8826	-0-	8826	26182	8826	2			N	-0-					-0-
01	35248	X	9066	-0-	-26182	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	8162	-0-	-42	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9006	-0-	-356	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7167	-0-	7167	13558	7167	2			N	-0-					-0-
12	0		4748	-0-	4748	18306	4748	2			N	-0-					-0-
01	22746	X	4440	-0-	-18306	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5128	-0-	-640	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5131	-0-	-2278	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					67
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			Y	-0-					67
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			Y	-0-					67
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-	57	1			10
03	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	215	1	5037	3	Y	-0-					10
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					10

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 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
11	0		1358	-0-	1358	2878	1358	2			N	-0-					-0-
12	0		1502	-0-	1502	4380	1502	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1326	-0-	-1774	2606	1326	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1455	-0-	-1345	1261	1455	2			N	-0-					-0-
03	3010	N	1749	-0-	-1261	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16875	-0-	16875	34334	636	1	16239	2	N	-0-					-0-
12	0		17178	-0-	17178	51512	798	1	16380	2	N	-0-					-0-
01	68247	X	16735	-0-	-51512	-0-	396	1	16339	2	N	-0-					-0-
02	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	1036	1	14406	2	N	-0-					-0-
03	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	1090	1	16202	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 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
11	17794	X	17794	-0-	-0-	-0-	17794	2			N	-0-					-0-
12	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
01	17745	X	17745	-0-	-0-	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
02	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	16736	2			N	-0-					-0-
03	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	1950	X	1678	-0-	-272	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	292	-0-	-1584	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	986	-0-	-1091	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		914	-0-	914	1960	34	1	880	2	N	-0-					-0-
12	0		1416	-0-	1416	3376	66	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1373	-0-	-1727	1649	379	1	994	2	N	-0-					-0-
02	2705	N	1056	-0-	-1649	-0-	643	1	413	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	609	1	887	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
12	0		75	-0-	75	352	75	2			N	-0-					-0-
01	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		12860	-0-	12860	26392	12860	2			N	-0-					-0-
12	0		13438	-0-	13438	39830	13438	2			N	-0-					-0-
01	52963	X	13133	-0-	-39830	-0-	13133	2			N	-0-					-0-
02	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
03	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2909	-0-	2909	7875	110	1	2799	2	N	-0-					-0-
12	0		1106	-0-	1106	8981	51	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	10549	X	1568	-0-	-8981	-0-	290	1	1278	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	1695	-0-	-3933	-0-	641	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	1559	-0-	-3401	-0-	638	1	921	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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 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
11	0		4131	-0-	4131	9086	156	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	0		1003	-0-	1003	10089	47	1	956	2	N	-0-					-0-
01	11264	X	1175	-0-	-10089	-0-	396	1	779	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	1742	-0-	-2738	-0-	641	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	2135	-0-	-2825	-0-	664	1	1471	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
11	10740	X	10729	-0-	-11	-0-	10729	3			N	-0-					28
12	11098	X	11009	-0-	-89	-0-	11009	3			N	-0-					28
01	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10619	3			N	-0-					28
02	10080	X	9603	-0-	-477	-0-	9603	3			N	-0-					28
03	11160	X	10455	-0-	-705	-0-	428	1	10027	3	N	-0-					28
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-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
11	0		10990	-0-	10990	22595	725	1	10265	2	N	-0-					-0-
12	0		10788	-0-	10788	33383	717	1	10071	2	N	-0-					-0-
01	44109	X	10726	-0-	-33383	-0-	638	1	10088	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10138	-0-	-950	-0-	1523	1	8615	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10928	-0-	-666	-0-	1572	1	9356	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		6978	-0-	6978	14590	6978	2			N	-0-					-0-
12	0		8970	-0-	8970	23560	8970	2			N	-0-					-0-
01	32915	X	9355	-0-	-23560	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-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
11	0		13235	-0-	13235	27003	13235	2			N	-0-					-0-
12	0		13517	-0-	13517	40520	13517	2			N	-0-					-0-
01	52358	X	11838	-0-	-40520	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3189	-0-	-4371	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9469	-0-	9469	19330	270	1	9199	2	N	-0-					-0-
12	0		9031	-0-	9031	28361	279	1	8752	2	N	-0-					-0-
01	38020	X	9659	-0-	-28361	-0-	274	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8733	-0-	-171	-0-	252	1	8481	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	279	1	9026	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-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 #: 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
11	0		7304	-0-	7304	14916	270	1	7034	2	N	-0-					-0-
12	0		7338	-0-	7338	22254	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
01	29573	X	7319	-0-	-22254	-0-	279	1	7040	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6710	-0-	-178	-0-	252	1	6458	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7299	-0-	-327	-0-	279	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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
11	0		6674	-0-	6674	13425	6674	2			N	-0-					-0-
12	0		6379	-0-	6379	19804	6379	2			N	-0-					-0-
01	26607	X	6803	-0-	-19804	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5888	-0-	-776	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-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
11	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	3			Y	-0-					19
12	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20291	3	18	9	Y	16	27	1			8
01	21173	X	19864	-0-	-1309	-0-	19864	3			Y	-0-					8
02	19124	X	18001	-0-	-1123	-0-	940	1	17019	3	Y	38	26	1			20
							42	9									
03	21173	X	19260	-0-	-1913	-0-	1048	1	18212	3	Y	-0-					20
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1282	-0-	-268	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	475	-0-	-1075	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	9060	X	9055	-0-	-5	-0-	544	1	8511	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8968	-0-	-239	-0-	536	1	8432	2	N	-0-					-0-
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	528	1	8651	2	N	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	2245	1	6058	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9026	-0-	-336	-0-	2594	1	6432	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-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
11	0		5507	-0-	5507	11296	363	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	0		5372	-0-	5372	16668	357	1	5015	2	N	-0-					-0-
01	20932	X	4264	-0-	-16668	-0-	410	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5172	-0-	-204	-0-	972	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5738	-0-	-59	-0-	986	1	4752	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-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
11	972	X	464	-0-	-508	-0-	444	3	20	9	Y	18	45	1			4
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					4
01	4681	X	147	-0-	-4534	-0-	147	3			Y	-0-					4
02	4228	X	205	-0-	-4023	-0-	205	3			Y	-0-					4
03	4495	X	446	-0-	-4049	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					4
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	16659	3	12	9	Y	11	8	1			6
12	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	16530	3			Y	-0-					6
01	17081	X	16414	-0-	-667	-0-	16414	3			Y	-0-					6
02	15428	X	14616	-0-	-812	-0-	14616	3			Y	-0-					6
03	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	726	1	17022	3	Y	-0-					6
04	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	270	1	5440	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5580	-0-	-899	-0-	279	1	5301	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5869	-0-	-610	-0-	279	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5070	-0-	-334	-0-	252	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4394	-0-	-1496	-0-	279	1	4115	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-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
11	0		13977	-0-	13977	28617	457	1	13520	2	N	-0-					-0-
12	0		13436	-0-	13436	42053	497	1	12939	2	N	-0-					-0-
01	56047	X	13994	-0-	-42053	-0-	392	1	13602	2	N	-0-					-0-
02	13244	X	12627	-0-	-617	-0-	323	1	12304	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13271	-0-	-1361	-0-	236	1	13035	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-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
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	308	X	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	X	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	20848	X	20848	-0-	-0-	-0-	20836	3	12	9	Y	11	7	1			6
12	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	20631	3			Y	-0-					6
01	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	19069	3			Y	-0-					6
02	15764	X	15261	-0-	-503	-0-	15261	3			Y	-0-					6
03	17904	X	17904	-0-	-0-	-0-	732	1	17172	3	Y	-0-					6
04	16890	X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	0		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					6
01	77	N	41	-0-	-36	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15391	3	12	9	Y	11	11	1			6
12	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	15808	3			Y	-0-					6
01	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	16096	3			Y	-0-					6
02	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	14177	3			Y	-0-					6
03	15624	X	15131	-0-	-493	-0-	619	1	14512	3	Y	-0-					6
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	3			Y	-0-					29
12	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	3			Y	-0-					29
01	15996	X	14245	-0-	-1751	-0-	14245	3			Y	-0-					29
02	14448	X	12305	-0-	-2143	-0-	1551	1	10754	3	Y	-0-					29
03	15438	X	14984	-0-	-454	-0-	2479	1	12502	3	Y	3	27	1			5
							3	9									
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5574	3	114	9	Y	104	95	1			15
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	3			Y	-0-					15
01	6014	X	5088	-0-	-926	-0-	5007	3	81	9	Y	74	76	1			13
02	5264	X	4350	-0-	-914	-0-	4350	3			Y	-0-					13
03	5890	X	4645	-0-	-1245	-0-	117	1	4528	3	Y	-0-					13
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	0		9963	-0-	9963	20682	9963	2			N	-0-					-0-
12	0		10199	-0-	10199	30881	10199	2			N	-0-					-0-
01	40981	X	10100	-0-	-30881	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
02	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
03	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
11	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-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
11	0		8583	-0-	8583	16514	280	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	0		8386	-0-	8386	24900	310	1	8076	2	N	-0-					-0-
01	29907	X	5007	-0-	-24900	-0-	215	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	208	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8060	-0-	-806	-0-	145	1	7915	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	0		8685	-0-	8685	17698	270	1	8415	2	N	-0-					-0-
12	0		8965	-0-	8965	26663	279	1	8686	2	N	-0-					-0-
01	35178	X	8515	-0-	-26663	-0-	279	1	8236	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7307	-0-	-1009	-0-	252	1	7055	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8025	-0-	-996	-0-	279	1	7746	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	25	1			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	8	-0-	8	8	6	1	2	3	Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	30	30	1			4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					4

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
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					10
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					10
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			Y	-0-					10
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					10
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	117	1	2755	3	Y	-0-					10
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4094	3	7	9	Y	6	25	1			4
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			Y	-0-					4
01	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	4211	3			Y	-0-					4
02	4480	X	3909	-0-	-571	-0-	2748	1	1161	3	Y	-0-					4
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3223	1	1210	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-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
11	0		10820	-0-	10820	22144	10820	2			N	-0-					-0-
12	0		10898	-0-	10898	33042	10898	2			N	-0-					-0-
01	43881	X	10839	-0-	-33042	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	10009	-0-	-211	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			Y	-0-					10
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	3			Y	-0-					10
01	10974	X	9043	-0-	-1931	-0-	9043	3			Y	-0-					10
02	9408	X	8283	-0-	-1125	-0-	8283	3			Y	-0-					10
03	9269	X	8724	-0-	-545	-0-	357	1	8367	3	Y	-0-					10
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4529	3	7	9	Y	6	25	1			4
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					4
01	4960	X	3391	-0-	-1569	-0-	3391	3			Y	-0-					4
02	4480	X	2431	-0-	-2049	-0-	1709	1	722	3	Y	-0-					4
03	4960	X	3941	-0-	-1019	-0-	2842	1	1066	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	868	1	569	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	784	1	357	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	868	1	496	2	N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	270	1	7921	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	5548	-0-	-2295	-0-	279	1	5269	2	N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	279	1	7590	2	N	-0-					-0-
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	252	1	6876	2	N	-0-					-0-
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	279	1	8590	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
11	0		11600	-0-	11600	22829	11600	2			N	-0-					-0-
12	0		11903	-0-	11903	34732	11903	2			N	-0-					-0-
01	45887	X	11155	-0-	-34732	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
02	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11468	-0-	-529	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-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
11	0		184	-0-	184	564	184	3			Y	-0-					24
12	0		73	-0-	73	637	73	3			Y	-0-					24
01	926	N	289	-0-	-637	-0-	289	3			Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	295	3	Y	3	23	1			4
							3	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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 #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 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
11	0		299	-0-	299	848	299	2			N	-0-			-0-
12	0		450	-0-	450	1298	450	2			N	-0-			-0-
01	1298	N	-0-	-0-	-1298	-0-					N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
04	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

11	0		13842	-0-	13842	27706	13842	2			N	-0-			-0-
12	0		13990	-0-	13990	41696	13990	2			N	-0-			-0-
01	55372	X	13676	-0-	-41696	-0-	13676	2			N	-0-			-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
03	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	14289	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	0		9648	-0-	9648	20224	269	1	9379	2	N	-0-			-0-
12	0		10350	-0-	10350	30574	279	1	10071	2	N	-0-			-0-
01	41025	X	10451	-0-	-30574	-0-	279	1	10172	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	7346	-0-	-2342	-0-	252	1	7094	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	10405	-0-	-166	-0-	279	1	10126	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0		18841	-0-	18841	38554	18841	2			N	-0-			-0-
12	0		19294	-0-	19294	57848	19294	2			N	-0-			-0-
01	76999	X	19151	-0-	-57848	-0-	19151	2			N	-0-			-0-
02	17864	X	16106	-0-	-1758	-0-	16106	2			N	-0-			-0-
03	19716	X	18148	-0-	-1568	-0-	18148	2			N	-0-			-0-
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

11	9150	X	5264	-0-	-3886	-0-	633	1	4631	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	5811	-0-	-3644	-0-	674	1	5137	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	5120	-0-	-4335	-0-	1588	1	3532	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4986	-0-	-110	-0-	2460	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	5306	-0-	-181	-0-	3132	1	2174	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-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

11	0		5612	-0-	5612	12729	268	1	5344	2	N	-0-			-0-
12	0		7859	-0-	7859	20588	279	1	7580	2	N	-0-			-0-
01	28724	X	8136	-0-	-20588	-0-	279	1	7857	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6760	-0-	-996	-0-	252	1	6508	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6635	-0-	-495	-0-	279	1	6356	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17635	-0-	17635	35857	17635	2			N	-0-			-0-
12	0		18056	-0-	18056	53913	18056	2			N	-0-			-0-
01	70994	X	17081	-0-	-53913	-0-	17081	2			N	-0-			-0-
02	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-			-0-
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		10552	-0-	10552	21827	10552	2			N	-0-			-0-
12	0		10922	-0-	10922	32749	10922	2			N	-0-			-0-
01	43314	X	10565	-0-	-32749	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	9494	-0-	-642	-0-	9494	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	10362	-0-	-860	-0-	10362	2			N	-0-			-0-
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17936	-0-	17936	36567	17936	2			N	-0-			-0-
12	0		18314	-0-	18314	54881	18314	2			N	-0-			-0-
01	72217	X	17336	-0-	-54881	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
02	16884	X	16789	-0-	-95	-0-	16789	2			N	-0-			-0-
03	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-			-0-
04	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
02	672	X	154	-0-	-518	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		665	-0-	665	1764	665	1			N	-0-			-0-
12	0		737	-0-	737	2501	737	1			N	-0-			-0-
01	2501	N	-0-	-0-	-2501	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12345	-0-	12345	26101	270	1	12075	2	N	-0-			-0-
12	0		13448	-0-	13448	39549	279	1	13169	2	N	-0-			-0-
01	39828	X	279	-0-	-39549	-0-	279	1			N	-0-			-0-
02	11984	X	252	-0-	-11732	-0-	252	1			N	-0-			-0-
03	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	279	1	13110	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		916	-0-	916	2030	270	1	646	2	N	-0-			-0-
12	0		801	-0-	801	2831	279	1	522	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	840	-0-	-2260	571	279	1	561	2	N	-0-			-0-
02	1661	N	1090	-0-	-571	-0-	252	1	838	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	279	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		270	-0-	270	1097	270	1			N	-0-			-0-
12	0		685	-0-	685	1782	279	1	406	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	397	-0-	-6392	-0-	279	1	118	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	698	-0-	-2074	-0-	252	1	446	2	N	-0-			-0-
03	837	X	824	-0-	-13	-0-	279	1	545	2	N	-0-			-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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

11	0		12846	-0-	12846	25634	12846	2			N	-0-			-0-
12	0		12966	-0-	12966	38600	12966	2			N	-0-			-0-
01	51377	X	12777	-0-	-38600	-0-	12777	2			N	-0-			-0-
02	11872	X	11446	-0-	-426	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
03	13268	X	12812	-0-	-456	-0-	12812	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-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

11	0		4688	-0-	4688	12520	4688	2			N	-0-			-0-
12	0		2677	-0-	2677	15197	2677	2			N	-0-			-0-
01	18532	X	3335	-0-	-15197	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
02	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	2472	-0-	-3697	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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

11	0		3624	-0-	3624	5171	270	1	3354	2	N	-0-			-0-
12	0		3542	-0-	3542	8713	279	1	3263	2	N	-0-			-0-
01	9813	X	1100	-0-	-8713	-0-	279	1	821	2	N	-0-			-0-
02	1456	X	1185	-0-	-271	-0-	252	1	933	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

11	0		962	-0-	962	2005	962	2			N	-0-			-0-
12	0		817	-0-	817	2822	817	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	918	-0-	-2182	640	918	2			N	-0-			-0-
02	1923	N	1283	-0-	-640	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

11	0		5487	-0-	5487	11317	5487	3			N	-0-			14
12	0		5664	-0-	5664	16981	5664	3			N	-0-			14
01	22671	X	5690	-0-	-16981	-0-	5690	3			N	-0-			14
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5415	3	55	9	N	50	59 1		5
03	5828	X	5352	-0-	-476	-0-	219	1	5133	3	N	-0-			5
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

11	0		15638	-0-	15638	31422	15638	2			N	-0-			-0-
12	0		16282	-0-	16282	47704	16282	2			N	-0-			-0-
01	64040	X	16336	-0-	-47704	-0-	16336	2			N	-0-			-0-
02	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	14560	2			N	-0-			-0-
03	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	16875	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 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
11	0		-0-	-0-	-0-	42					Y	1	15	1			10
12	0		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					10
01	42	N	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	0		9517	-0-	9517	19644	9475	3	42	9	Y	38	34	1			58
12	0		9539	-0-	9539	29183	9539	3			Y	-0-					58
01	38906	X	9723	-0-	-29183	-0-	9723	3			Y	-0-					58
02	9156	X	8728	-0-	-428	-0-	8697	3	31	9	Y	28	30	1			56
03	10137	X	9328	-0-	-809	-0-	382	1	8946	3	Y	-0-					56
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	3060	X	2051	-0-	-1009	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2516	-0-	-894	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2245	-0-	-835	-0-	16	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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
11	0		285	-0-	285	782	270	3	15	9	Y	14	21	1			26
12	0		83	-0-	83	865	83	3			Y	-0-					26
01	1104	N	239	-0-	-865	-0-	239	3			Y	-0-					26
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	81	3	9	9	Y	8	14	1			20
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	2940	X	2772	-0-	-168	-0-	2772	3			N	-0-					139
12	2883	X	2077	-0-	-806	-0-	2077	3			N	-0-					139
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					139
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					139
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	134	1	3145	3	N	-0-					139
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					139

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
11	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
12	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	15	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-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
11	0		585	-0-	585	1300	585	2			N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	1307	7	1			N	-0-					-0-
01	1307	N	-0-	-0-	-1307	-0-					N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	252	1	232	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	279	1	115	2	N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	1350	X	334	-0-	-1016	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	587	-0-	-808	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	395	-0-	-1000	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	1260	X	182	-0-	-1078	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
03	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
11	6750	X	4400	-0-	-2350	-0-	4369	3	31	9	N	28	28	1			110
12	4960	X	4460	-0-	-500	-0-	4427	3	33	9	N	30	30	1			110
01	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	4711	3	52	9	N	47	47	1			110
02	4480	X	4063	-0-	-417	-0-	4018	3	45	9	N	41	41	1			110
03	4557	X	4245	-0-	-312	-0-	171	1	4015	3	N	54	54	1			110
							59	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
11	0		17984	-0-	17984	36557	17984	2			N	-0-					-0-
12	0		18343	-0-	18343	54900	18343	2			N	-0-					-0-
01	72879	X	17979	-0-	-54900	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	16123	-0-	-789	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
03	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0		1666	-0-	1666	4004	270	1	1396	2	N	-0-					-0-
12	0		1469	-0-	1469	5473	279	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	6852	X	1379	-0-	-5473	-0-	279	1	1100	2	N	-0-					-0-
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	252	1	1169	2	N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	279	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	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
11	0		2985	-0-	2985	6270	2985	3			Y	-0-					37
12	0		2892	-0-	2892	9162	2892	3			Y	-0-					37
01	12451	X	3289	-0-	-9162	-0-	3281	3	8	9	Y	7					44
02	2996	X	2792	-0-	-204	-0-	2772	3	20	9	Y	18					62
03	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	118	1	2766	3	Y	-0-					62
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8391	3	12	9	Y	11	5	1			6
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					6
01	11284	X	97	-0-	-11187	-0-	97	3			Y	-0-					6
02	10192	X	69	-0-	-10123	-0-	69	3			Y	-0-					6
03	11191	X	54	-0-	-11137	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					6
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	0		6683	-0-	6683	13549	6683	3			Y	-0-					72
12	0		6880	-0-	6880	20429	6880	3			Y	-0-					72
01	27527	X	7098	-0-	-20429	-0-	7098	3			Y	-0-					72
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			Y	-0-					72
03	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	266	1	6228	3	Y	-0-					72
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-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
11	0		5894	-0-	5894	12091	189	1	5705	2	N	-0-					-0-
12	0		6570	-0-	6570	18661	199	1	6371	2	N	-0-					-0-
01	24000	X	5339	-0-	-18661	-0-	189	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	230	1	5627	2	N	-0-					-0-
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	234	1	6347	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-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
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8582	3	12	9	Y	11	6	1			6
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			Y	-0-					6
01	9765	X	8409	-0-	-1356	-0-	8409	3			Y	-0-					6
02	8820	X	7575	-0-	-1245	-0-	7575	3			Y	-0-					6
03	9517	X	8596	-0-	-921	-0-	352	1	8244	3	Y	-0-					6
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	0		34929	-0-	34929	101684	34929	2			N	-0-					-0-
12	0		37887	-0-	37887	139571	37887	2			N	-0-					-0-
01	139571	X	-0-	-0-	-139571	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10912	3	12	9	Y	11	27	1			6
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-					6
01	9641	X	4256	-0-	-5385	-0-	4256	3			Y	-0-					6
02	8708	X	3598	-0-	-5110	-0-	3598	3			Y	-0-					6
03	9641	X	3993	-0-	-5648	-0-	163	1	3830	3	Y	-0-					6
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					6

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14871	-0-	14871	30556	14871	2			N	-0-					-0-
12	0		14263	-0-	14263	44819	14263	2			N	-0-					-0-
01	59759	X	14940	-0-	-44819	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13434	-0-	-902	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15631	-0-	-55	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9949	-0-	9949	20101	270	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	0		10501	-0-	10501	30602	279	1	10222	2	N	-0-					-0-
01	40467	X	9865	-0-	-30602	-0-	279	1	9586	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8331	-0-	-825	-0-	252	1	8079	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10048	-0-	-244	-0-	279	1	9769	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	45	1			4
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	427	-0-	-113	-0-	407	3	20	9	Y	18	45	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	3100	N	4618	-0-	1518	1518	189	1	4429	3	Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1518					Y	NO RPT					4

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7270	-0-	7270	14887	233	1	7037	2	N	-0-					-0-
12	0		7010	-0-	7010	21897	212	1	6798	2	N	-0-					-0-
01	27419	X	5522	-0-	-21897	-0-	147	1	5375	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5787	-0-	-1101	-0-	178	1	5609	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6209	-0-	-1417	-0-	201	1	6008	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1793	3	8	9	Y	7	27	1			1
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					1
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			Y	-0-					1
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					1
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	96	1	2250	3	Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2661	3	8	9	Y	7	27	1			1
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-					1
01	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	3065	3			Y	-0-					1
02	3080	X	3023	-0-	-57	-0-	3023	3			Y	-0-					1
03	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	125	1	2943	3	Y	-0-					1
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	0		6584	-0-	6584	13615	6584	3			Y	-0-					40
12	0		6031	-0-	6031	19646	6031	3			Y	-0-					40
01	25877	X	6231	-0-	-19646	-0-	6231	3			Y	-0-					40
02	6412	X	5553	-0-	-859	-0-	5553	3			Y	-0-					40
03	7037	X	5918	-0-	-1119	-0-	242	1	5676	3	Y	-0-					40
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			Y	-0-					19
12	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7880	3	18	9	Y	16	27	1			8
01	8804	X	6498	-0-	-2306	-0-	6498	3			Y	-0-					8
02	7952	X	5437	-0-	-2515	-0-	282	1	5113	3	Y	38	26	1			20
							42	9									
03	8804	X	8238	-0-	-566	-0-	448	1	7790	3	Y	-0-					20
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	0		104	-0-	104	175	104	3			Y	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	175					Y	16	27	1			8
01	454	N	279	-0-	-175	-0-	279	3			Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	26	1			20
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	27	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	26	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	3			Y	-0-					34
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	7919	3	101	9	Y	92	88	1			38
01	8339	X	7994	-0-	-345	-0-	7975	3	19	9	Y	17					55
02	7476	X	7305	-0-	-171	-0-	7281	3	24	9	Y	22					77
03	8153	X	7454	-0-	-699	-0-	305	1	7149	3	Y	-0-					77
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	0		6436	-0-	6436	14912	270	1	6166	2	N	-0-					-0-
12	0		7685	-0-	7685	22597	279	1	7406	2	N	-0-					-0-
01	31647	X	9050	-0-	-22597	-0-	279	1	8771	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6210	-0-	-1434	-0-	252	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	279	1	7400	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
11	0		11461	-0-	11461	19598	367	1	11094	2	N	-0-					-0-
12	0		11251	-0-	11251	30849	340	1	10911	2	N	-0-					-0-
01	42112	X	11263	-0-	-30849	-0-	242	1	11021	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	9954	-0-	-602	-0-	307	1	9647	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11249	-0-	-593	-0-	363	1	10886	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8622	3	20	9	Y	18	45	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					4
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	-0-					4
03	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	381	1	8932	3	Y	-0-					4
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0		4676	-0-	4676	10005	150	1	4526	2	N	-0-					-0-
12	0		4757	-0-	4757	14762	144	1	4613	2	N	-0-					-0-
01	19868	X	5106	-0-	-14762	-0-	149	1	4957	2	N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	175	1	5402	2	N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	195	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-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
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	657	1	5032	3	Y	-0-					51
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1203	1	5229	3	Y	-0-					51
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	767	1	5434	3	Y	-0-					51
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	503	1	5026	3	Y	-0-					51
03	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	796	1	4930	3	Y	-0-					51
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	0		10377	-0-	10377	20995	10377	2			N	-0-					-0-
12	0		10205	-0-	10205	31200	10205	2			N	-0-					-0-
01	42297	X	11097	-0-	-31200	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10159	-0-	-593	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-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
11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	774	1	6383	3	Y	-0-					6
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	750	1	6634	3	Y	-0-					6
01	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	927	1	7116	3	Y	-0-					6
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	792	1	6250	3	Y	-0-					6
03	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	860	1	8367	3	Y	-0-					6
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	0		4853	-0-	4853	10523	155	1	4698	2	N	-0-					-0-
12	0		5444	-0-	5444	15967	164	1	5280	2	N	-0-					-0-
01	21056	X	5089	-0-	-15967	-0-	154	1	4935	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5582	-0-	-74	-0-	188	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	208	1	5672	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-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
11	5760	X	5621	-0-	-139	-0-	605	1	5016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5916	-0-	-36	-0-	642	1	5274	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5831	-0-	-121	-0-	595	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1679	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1941	1	4235	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		4473	-0-	4473	9097	4473	3			Y	-0-			37
12	0		3913	-0-	3913	13010	3913	3			Y	-0-			37
01	17335	X	4325	-0-	-13010	-0-	4317	3	8	9	Y	7			44
02	4200	X	4082	-0-	-118	-0-	4062	3	20	9	Y	18			62
03	4619	X	4422	-0-	-197	-0-	181	1	4241	3	Y	-0-			62
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			62

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

11	0		12578	-0-	12578	25625	648	1	11930	2	N	-0-			-0-
12	0		10559	-0-	10559	36184	618	1	9941	2	N	-0-			-0-
01	49170	X	12986	-0-	-36184	-0-	603	1	12383	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	5795	-0-	-6077	-0-	5795	2			N	-0-			-0-
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	205	1	14162	2	N	-0-			-0-
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					N	NO RPT			-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-			93
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-			93
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-			93
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			93
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	144	1	3380	3	N	-0-			93
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			93

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

11	3780	X	2676	-0-	-1104	-0-	2676	3			N	-0-			26
12	3906	X	1058	-0-	-2848	-0-	1058	3			N	-0-			26
01	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	3			N	-0-			26
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-			26
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	148	1	3473	3	N	-0-			26
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			26

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

11	0		7345	-0-	7345	14902	235	1	7110	2	N	-0-			-0-
12	0		7819	-0-	7819	22721	236	1	7583	2	N	-0-			-0-
01	30475	X	7754	-0-	-22721	-0-	180	1	7574	2	N	-0-			-0-
02	7448	X	7440	-0-	-8	-0-	236	1	7204	2	N	-0-			-0-
03	7595	X	7447	-0-	-148	-0-	244	1	7203	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

11	600	N	1150	-0-	550	662	124	1	1026	3	Y	-0-			6
12	3100	N	2994	-0-	-106	556	304	1	2690	3	Y	-0-			6
01	1085	X	5	-0-	-1080	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			6
02	980	X	131	-0-	-849	-0-	15	1	116	3	Y	-0-			6
03	1085	X	141	-0-	-944	-0-	13	1	128	3	Y	-0-			6
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			6

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	112					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 #: 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
11	0		6459	-0-	6459	13607	207	1	6252	2	N	-0-			-0-
12	0		5984	-0-	5984	19591	181	1	5803	2	N	-0-			-0-
01	25670	X	6079	-0-	-19591	-0-	136	1	5943	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5947	-0-	-521	-0-	185	1	5762	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	213	1	6332	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	0		6848	-0-	6848	14083	219	1	6629	2	N	-0-			-0-
12	0		7215	-0-	7215	21298	218	1	6997	2	N	-0-			-0-
01	28339	X	7041	-0-	-21298	-0-	160	1	6881	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	6243	-0-	-281	-0-	203	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	7223	X	6669	-0-	-554	-0-	220	1	6449	2	N	-0-			-0-
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-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
11	0		7764	-0-	7764	18519	7764	2			N	-0-			-0-
12	0		8031	-0-	8031	26550	8031	2			N	-0-			-0-
01	35452	X	8902	-0-	-26550	-0-	8902	2			N	-0-			-0-
02	10164	X	6968	-0-	-3196	-0-	6968	2			N	-0-			-0-
03	10757	X	8877	-0-	-1880	-0-	8877	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-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
11	0		14324	-0-	14324	28874	14324	2			N	-0-			-0-
12	0		14762	-0-	14762	43636	14762	2			N	-0-			-0-
01	58558	X	14922	-0-	-43636	-0-	14922	2			N	-0-			-0-
02	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	14569	-0-	-218	-0-	14569	2			N	-0-			-0-
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-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
11	0		6613	-0-	6613	12337	270	1	6343	2	N	-0-			-0-
12	0		6960	-0-	6960	19297	269	1	6691	2	N	-0-			-0-
01	24321	X	5024	-0-	-19297	-0-	279	1	4745	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	4186	-0-	-1834	-0-	252	1	3934	2	N	-0-			-0-
03	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	279	1	12543	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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
11	0		11884	-0-	11884	24488	11884	2			N	-0-			-0-
12	0		10195	-0-	10195	34683	10195	2			N	-0-			-0-
01	46725	X	12042	-0-	-34683	-0-	12042	2			N	-0-			-0-
02	11592	X	11399	-0-	-193	-0-	11399	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	12345	-0-	-272	-0-	12345	2			N	-0-			-0-
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3344	3	34	9	Y	31	36	1			8
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					8
01	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	3726	3	26	9	Y	24					32
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	19	37	1			14
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	156	1	3656	3	Y	5					19
							6	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					19

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4365	3	34	9	Y	31	36	1			8
12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			Y	-0-					8
01	4278	X	4136	-0-	-142	-0-	4110	3	26	9	Y	24					32
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					Y	19	37	1			14
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	188	1	4413	3	Y	5					19
							6	9									
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					19

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14207	-0-	14207	28927	14207	2			N	-0-					-0-
12	0		14955	-0-	14955	43882	14955	2			N	-0-					-0-
01	58055	X	14173	-0-	-43882	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13163	-0-	-137	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14299	-0-	-426	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4367	3	34	9	Y	31	36	1			8
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			Y	-0-					8
01	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4560	3	26	9	Y	24					32
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					Y	19	37	1			14
03	4619	X	3825	-0-	-794	-0-	156	1	3663	3	Y	5					19
							6	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	1391	1	11475	3	Y	-0-					6
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1211	1	10718	3	Y	-0-					6
01	14973	X	12049	-0-	-2924	-0-	1389	1	10660	3	Y	-0-					6
02	12908	X	11357	-0-	-1551	-0-	1278	1	10079	3	Y	-0-					6
03	13330	X	13089	-0-	-241	-0-	1220	1	11869	3	Y	-0-					6
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					6

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-					53
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					53
01	2387	N	1188	-0-	-1199	-0-	1188	3			Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					53
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			Y	-0-					53
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			Y	-0-					53
01	8773	X	8540	-0-	-233	-0-	8540	3			Y	-0-					53
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			Y	-0-					53
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	345	1	8081	3	Y	-0-					53
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			Y	-0-					53
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	3			Y	-0-					53
01	7285	X	7066	-0-	-219	-0-	7066	3			Y	-0-					53
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			Y	-0-					53
03	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	293	1	6873	3	Y	-0-					53
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	4980	X	4856	-0-	-124	-0-	4856	3			N	-0-					117
12	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	4763	3			N	-0-					117
01	5053	X	973	-0-	-4080	-0-	973	3			N	-0-					117
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					117
03	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	177	1	4139	3	N	-0-					117
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					117

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
11	0		11141	-0-	11141	22589	11141	2			N	-0-					-0-
12	0		11312	-0-	11312	33901	11312	2			N	-0-					-0-
01	45267	X	11366	-0-	-33901	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-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
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	433	3			Y	-0-					33
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			Y	-0-					33
01	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	3			Y	-0-					33
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	252	1	354	3	Y	-0-					33
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	314	1	248	3	Y	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					33
04	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
11	0		15433	-0-	15433	32318	15433	2			N	-0-					-0-
12	0		16569	-0-	16569	48887	16569	2			N	-0-					-0-
01	64532	X	15645	-0-	-48887	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14764	-0-	-496	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16127	-0-	-768	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	3			Y	-0-					33
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					33
01	5704	X	4643	-0-	-1061	-0-	4643	3			Y	-0-					33
02	5152	X	4263	-0-	-889	-0-	100	1	4163	3	Y	-0-					33
03	5611	X	4547	-0-	-1064	-0-	384	1	4163	3	Y	-0-					33
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					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
11	5280	X	4554	-0-	-726	-0-	4520	3	34	9	Y	31	36	1			8
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					8
01	5053	X	4936	-0-	-117	-0-	4910	3	26	9	Y	24					32
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	19	37	1			14
03	4867	X	3501	-0-	-1366	-0-	143	1	3352	3	Y	5					19
							6	9									
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	6082	3			N	-0-					23
12	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	5457	3			N	-0-					23
01	6479	X	5857	-0-	-622	-0-	5822	3	35	9	N	32	48	1			7
02	5852	X	5461	-0-	-391	-0-	5461	3			N	-0-					7
03	6479	X	5458	-0-	-1021	-0-	223	1	5235	3	N	-0-					7
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14220	X	12294	-0-	-1926	-0-	758	1	11536	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	12550	-0-	-2144	-0-	819	1	11731	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	13856	-0-	-838	-0-	860	1	12996	2	N	-0-					-0-
02	12488	X	12412	-0-	-76	-0-	1590	1	10822	2	N	-0-					-0-
03	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	2679	1	10885	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-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
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3			N	-0-					23
12	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					23
01	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	32	48	1			7
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					7
03	9827	X	8985	-0-	-842	-0-	368	1	8617	3	N	-0-					7
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3579	3			N	-0-					19
12	3844	X	2943	-0-	-901	-0-	2925	3	18	9	N	16	27	1			8
01	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	3			N	-0-					8
02	3472	X	2437	-0-	-1035	-0-	107	1	2288	3	N	38	26	1			20
							42	9									
03	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	170	1	3439	3	N	-0-					20
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					20

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
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					19
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4102	3	18	9	N	16	27	1			8
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					8
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	153	1	3261	3	N	38	26	1			20
							42	9									
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	182	1	3687	3	N	-0-					20
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					20

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
11	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					19
12	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	4724	3	18	9	N	16	27	1			8
01	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	4649	3			N	-0-					8
02	4676	X	4082	-0-	-594	-0-	181	1	3859	3	N	38	26	1			20
							42	9									
03	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	232	1	4701	3	N	-0-					20
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					20

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	704	1	10718	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	9769	-0-	-1980	-0-	638	1	9131	2	N	-0-					-0-
01	11935	X	11272	-0-	-663	-0-	699	1	10573	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10168	-0-	-612	-0-	1302	1	8866	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	11008	-0-	-927	-0-	2174	1	8834	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11020	-0-	11020	22194	11020	2			N	-0-					-0-
12	0		10959	-0-	10959	33153	10959	2			N	-0-					-0-
01	43282	X	10129	-0-	-33153	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	8836	-0-	-1244	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9685	-0-	-1692	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13256	-0-	13256	27579	13256	2			N	-0-					-0-
12	0		13171	-0-	13171	40750	13171	2			N	-0-					-0-
01	53573	X	12823	-0-	-40750	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11131	-0-	-2253	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
03	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	14774	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13863	-0-	13863	28232	13863	2			N	-0-					-0-
12	0		14023	-0-	14023	42255	14023	2			N	-0-					-0-
01	55814	X	13559	-0-	-42255	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12303	-0-	-689	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	13559	-0-	-825	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10229	-0-	10229	20731	10229	2			N	-0-					-0-
12	0		10514	-0-	10514	31245	10514	2			N	-0-					-0-
01	41295	X	10050	-0-	-31245	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9119	-0-	-373	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9979	-0-	-592	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9486	-0-	9486	18964	258	1	9228	2	N	-0-					-0-
12	0		9320	-0-	9320	28284	279	1	9041	2	N	-0-					-0-
01	36771	X	8487	-0-	-28284	-0-	279	1	8208	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	5532	-0-	-3036	-0-	252	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	7155	-0-	-2641	-0-	279	1	6876	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	10470	-0-	-450	-0-	645	1	9825	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	10507	-0-	-715	-0-	686	1	9821	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	10152	-0-	-698	-0-	630	1	9522	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8995	-0-	-665	-0-	1152	1	7843	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10063	-0-	-756	-0-	1988	1	8075	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12882	-0-	12882	24474	12882	2			N	-0-					-0-
12	0		13202	-0-	13202	37676	13202	2			N	-0-					-0-
01	49114	X	11438	-0-	-37676	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	3971	-0-	-6501	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					-0-
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9936	-0-	-1194	-0-	612	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	9990	-0-	-1511	-0-	652	1	9338	2	N	-0-					-0-
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	691	1	10453	2	N	-0-					-0-
02	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	1277	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	2169	1	8814	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11554	-0-	11554	24103	11554	2			N	-0-					-0-
12	0		11522	-0-	11522	35625	11522	2			N	-0-					-0-
01	46726	X	11101	-0-	-35625	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11128	-0-	-342	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11662	-0-	11662	23370	11662	2			N	-0-					-0-
12	0		11141	-0-	11141	34511	11141	2			N	-0-					-0-
01	44821	X	10310	-0-	-34511	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9722	-0-	-862	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11240	-0-	-819	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-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
11	0		10525	-0-	10525	20000	10525	2			N	-0-					-0-
12	0		10560	-0-	10560	30560	10560	2			N	-0-					-0-
01	41018	X	10458	-0-	-30560	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7317	-0-	-2287	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10207	-0-	-674	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
02	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		18451	-0-	18451	37311	18451	2			N	-0-					-0-
12	0		19203	-0-	19203	56514	19203	2			N	-0-					-0-
01	75216	X	18702	-0-	-56514	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17316	-0-	-716	-0-	17316	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	18819	-0-	-246	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	NO RPT	-0-	-18570	-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
11	0		13813	-0-	13813	27938	13813	2			N	-0-					-0-
12	0		14369	-0-	14369	42307	14369	2			N	-0-					-0-
01	56300	X	13993	-0-	-42307	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12658	-0-	-530	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13819	-0-	-441	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17550	-0-	17550	35539	17550	2			N	-0-			-0-
12	0		17317	-0-	17317	52856	17317	2			N	-0-			-0-
01	69692	X	16836	-0-	-52856	-0-	16836	2			N	-0-			-0-
02	16240	X	15957	-0-	-283	-0-	28	1	15929	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	17624	-0-	-511	-0-	17624	2			N	-0-			-0-
04	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17944	-0-	17944	37386	17944	2			N	-0-			-0-
12	0		18417	-0-	18417	55803	18417	2			N	-0-			-0-
01	73787	X	17984	-0-	-55803	-0-	17984	2			N	-0-			-0-
02	17612	X	16717	-0-	-895	-0-	16717	2			N	-0-			-0-
03	19437	X	17868	-0-	-1569	-0-	17868	2			N	-0-			-0-
04	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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
11	17160	X	16272	-0-	-888	-0-	1003	1	15269	2	N	-0-			-0-
12	17546	X	16257	-0-	-1289	-0-	1061	1	15196	2	N	-0-			-0-
01	17546	X	16109	-0-	-1437	-0-	999	1	15110	2	N	-0-			-0-
02	15596	X	14635	-0-	-961	-0-	1874	1	12761	2	N	-0-			-0-
03	17081	X	16377	-0-	-704	-0-	3235	1	13142	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

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
11	12780	X	12460	-0-	-320	-0-	768	1	11692	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12016	-0-	-1097	-0-	784	1	11232	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	12451	-0-	-662	-0-	772	1	11679	2	N	-0-			-0-
02	11676	X	11150	-0-	-526	-0-	1428	1	9722	2	N	-0-			-0-
03	12927	X	11955	-0-	-972	-0-	2361	1	9594	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

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
11	0		12148	-0-	12148	25795	12148	2			N	-0-			-0-
12	0		12552	-0-	12552	38347	12552	2			N	-0-			-0-
01	49275	X	10928	-0-	-38347	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	10451	-0-	-1869	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
03	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-			-0-
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

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
11	0		15679	-0-	15679	31840	15679	2			N	-0-			-0-
12	0		15976	-0-	15976	47816	15976	2			N	-0-			-0-
01	61707	X	13891	-0-	-47816	-0-	13891	2			N	-0-			-0-
02	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	14852	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	14592	-0-	-1621	-0-	14592	2			N	-0-			-0-
04	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

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
11	0		22743	-0-	22743	48487	22743	2			N	-0-			-0-
12	0		23332	-0-	23332	71819	23332	2			N	-0-			-0-
01	92733	X	20914	-0-	-71819	-0-	20914	2			N	-0-			-0-
02	22736	X	17432	-0-	-5304	-0-	32	1	17400	2	N	-0-			-0-
03	25172	X	22021	-0-	-3151	-0-	22021	2			N	-0-			-0-
04	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		11475	-0-	11475	23596	11475	2			N	-0-			-0-
12	0		14480	-0-	14480	38076	14480	2			N	-0-			-0-
01	52723	X	14647	-0-	-38076	-0-	14647	2			N	-0-			-0-
02	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	2			N	-0-			-0-
03	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			N	-0-			-0-
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		14703	-0-	14703	30539	14703	2			N	-0-			-0-
12	0		12735	-0-	12735	43274	12735	2			N	-0-			-0-
01	56378	X	13104	-0-	-43274	-0-	13104	2			N	-0-			-0-
02	15064	X	9194	-0-	-5870	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
03	15841	X	13001	-0-	-2840	-0-	13001	2			N	-0-			-0-
04	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		272	-0-	272	272	272	2			N	-0-			-0-
01	281	X	9	-0-	-272	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17078	-0-	17078	34962	17078	2			N	-0-			-0-
12	0		17476	-0-	17476	52438	17476	2			N	-0-			-0-
01	65919	X	13481	-0-	-52438	-0-	13481	2			N	-0-			-0-
02	16156	X	12162	-0-	-3994	-0-	27	1	12135	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	16051	-0-	-1836	-0-	16051	2			N	-0-			-0-
04	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12019	-0-	12019	24113	12019	2			N	-0-			-0-
12	0		11981	-0-	11981	36094	11981	2			N	-0-			-0-
01	47404	X	11310	-0-	-36094	-0-	11310	2			N	-0-			-0-
02	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	19	1	10717	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	11598	-0-	-833	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		23747	-0-	23747	47813	23747	2			N	-0-			-0-
12	0		22003	-0-	22003	69816	22003	2			N	-0-			-0-
01	90363	X	20547	-0-	-69816	-0-	20547	2			N	-0-			-0-
02	21728	X	16111	-0-	-5617	-0-	32	1	16079	2	N	-0-			-0-
03	24552	X	21075	-0-	-3477	-0-	21075	2			N	-0-			-0-
04	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
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
11	0		17852	-0-	17852	30333	17852	2			N	-0-					-0-
12	0		17692	-0-	17692	48025	17692	2			N	-0-					-0-
01	64840	X	16815	-0-	-48025	-0-	16815	2			N	-0-					-0-
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	29	1	16451	2	N	-0-					-0-
03	18445	X	17030	-0-	-1415	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

11	0		34405	-0-	34405	70380	34405	2			N	-0-					-0-
12	0		33567	-0-	33567	103947	33567	2			N	-0-					-0-
01	136668	X	32721	-0-	-103947	-0-	32721	2			N	-0-					-0-
02	33320	X	30351	-0-	-2969	-0-	30351	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	32799	-0-	-3161	-0-	32799	2			N	-0-					-0-
04	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					N	NO RPT					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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 #: 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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
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
11	0		242	-0-	242	726	242	2			N	-0-					-0-
12	0		227	-0-	227	953	227	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	225	-0-	-953	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	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

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	0		1065	-0-	1065	1065	1065	2			N	-0-					-0-
01	2190	N	1125	-0-	-1065	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

11	3000	N	4428	-0-	1428	8440	4428	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3833	-0-	733	9173	3833	2			N	-0-					-0-
01	12895	X	3722	-0-	-9173	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

11	0		484	-0-	484	959	484	2			N	-0-					32
12	0		457	-0-	457	1416	457	2			N	-0-					32
01	1889	N	473	-0-	-1416	-0-	473	2			N	-0-					32
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					32
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					32
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	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

11	3000 N	7343	-0-	4343	7110	7343	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	4230	-0-	1130	8240	4230	2			N	-0-					-0-
01	13775 X	5535	-0-	-8240	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4456	2	141	9	N	128					128
04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3767	2	35	9	N	32					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					15
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					15
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					15
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					15
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					15
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					15

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	0		21080	-0-	21080	30519	21080	2			N	-0-					-0-
12	0		18278	-0-	18278	48797	18278	2			N	-0-					-0-
01	64987	X	16190	-0-	-48797	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
02	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

11	0		1293	-0-	1293	2858	1293	2			N	-0-					-0-
12	0		519	-0-	519	3377	519	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	277					N	-0-					-0-
02	1036	N	269	-0-	-767	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	0		1001	-0-	1001	1001	1001	2			N	-0-					-0-
01	2720	N	1719	-0-	-1001	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	910	-0-	-154	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

11	1710	N	577	-0-	-1133	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	171	-0-	-361	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	959	-0-	-188	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

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
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					66
12	3534	X	2376	-0-	-1158	-0-	2376	2			N	-0-					66
01	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					66
02	3192	X	2563	-0-	-629	-0-	2563	2			N	-0-					66
*03	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	3087	2			N	-0-					66
04	3420	X	3223	-0-	-197	-0-	3223	2			N	-0-					-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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					30
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					30
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
11	0		2497	-0-	2497	12374	2497	2			N	-0-					39
12	0		2185	-0-	2185	14559	2185	2			N	-0-					39
01	3100	N	2441	-0-	-659	13900	2441	2			N	-0-					39
02	2800	N	2227	-0-	-573	13327	2227	2			N	-0-					39
03	3100	N	2196	-0-	-904	12423	2196	2			N	-0-					39
04	3000	N	2376	-0-	-624	11799	2376	2			N	-0-					39

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					16
12	0		3323	-0-	3323	3323	3323	2			N	-0-					16
01	6448	X	3125	-0-	-3323	-0-	3125	2			N	-0-					16
02	2996	X	2597	-0-	-399	-0-	2597	2			N	-0-					16
03	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	2			N	-0-					16
04	3210	X	3202	-0-	-8	-0-	3202	2			N	-0-					16

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	341	341	2			N	-0-					-0-
01	616	N	275	-0-	-341	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		817	-0-	817	3883	817	2			N	-0-					-0-
12	0		736	-0-	736	4619	736	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	773	-0-	-2327	2292	773	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	667	-0-	-2133	159	667	2			N	-0-					-0-
03	890	N	731	-0-	-159	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	0		458	-0-	458	458	458	2			N	-0-					-0-
01	914	N	456	-0-	-458	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	983	-0-	-165	-0-	983	2			N	-0-					-0-
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7					7
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					7

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
11	0		2548	-0-	2548	8165	2548	2			N	-0-					215
12	0		2189	-0-	2189	10354	2188	2	1	9	N	1	168	1			48
01	3100	N	2432	-0-	-668	9686	2432	2			N	-0-					48
02	2800	N	2237	-0-	-563	9123	2237	2			N	-0-					48
03	3100	N	2511	-0-	-589	8534	2511	2			N	-0-					48
04	3000	N	2467	-0-	-533	8001	2467	2			N	-0-					48

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		225	-0-	225	1043	225	2			N	-0-					-0-
12	0		232	-0-	232	1275	232	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	211	-0-	-1275	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	0		191	-0-	191	191	191	2			N	-0-					-0-
01	384	N	193	-0-	-191	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	0		258	-0-	258	258	258	2			N	-0-					-0-
01	490	N	232	-0-	-258	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

11	14B2 EXT		330	-0-	330	1179	330	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4454	-0-	4454	5633	4454	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2186	-0-	2186	7819	2186	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

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
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

11	PRTL PLG		508	-0-	508	1157	508	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		417	-0-	417	1574	417	2			N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		557	-0-	557	2131	557	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		613	-0-	613	2744	613	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		492	-0-	492	3236	492	2			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		488	-0-	488	3724	488	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

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
11	0		9910	-0-	9910	9910	9910	2			N	-0-					-0-
12	0		12348	-0-	12348	22258	12348	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	11003	-0-	7903	30161	11003	2			N	-0-					-0-
02	39206	X	9045	-0-	-30161	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	453	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	0		641	-0-	641	641	641	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	513	-0-	-641	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3448	-0-	348	348	3441	2	7	9	N	6					6
09	3000	N	3456	-0-	456	804	3454	2	2	9	N	2					8
10	4590	X	3786	-0-	-804	-0-	3786	2			N	-0-					8
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					8
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					8
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					8
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					8
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					8
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					8

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
*06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3122	-0-	122	288	3120	2	2	9	N	2					2
10	2938	N	2650	-0-	-288	-0-	2650	2			N	-0-					2
11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					2
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					2
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					2
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					2
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					2
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2916	2	1	9	N	1					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	1028	-0-	1028	2140	1028	2			N	-0-					-0-
12		0	1035	-0-	1035	3175	1035	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1057	-0-	-2043	1132	1057	2			N	-0-					-0-
02	2095	N	963	-0-	-1132	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 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
11		0	1397	-0-	1397	2794	1397	2			N	-0-					-0-
12		0	940	-0-	940	3734	940	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	72	-0-	-3028	706	72	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	345	-0-	-971	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 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
11		0	1640	-0-	1640	3932	1640	2			N	-0-					-0-
12		0	26	-0-	26	3958	26	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	858					N	-0-					-0-
02	1540	N	49	-0-	-1491	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	10140	X	9352	-0-	-788	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9287	-0-	-1191	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	9279	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8200	-0-	-1236	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9453	-0-	-932	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9105	-0-	-255	-0-	9105	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

11	3000	N	13936	-0-	10936	61801	13936	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61801					N	NO RPT					-0-
*01	3100	N	12992	-0-	9892	71693	12992	2			N	-0-					-0-
*02	83073	X	11380	-0-	-71693	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		11993	-0-	11993	11993	11993	2			N	-0-					-0-
04	22787	X	10794	-0-	-11993	-0-	10794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

11	2640	X	2089	-0-	-551	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1714	-0-	-246	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	912	2	18	9	N	16					165
12	0		942	-0-	942	942	942	2			N	-0-					165
01	1893	N	951	-0-	-942	-0-	936	2	15	9	N	14					179
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	908	2	22	9	N	20	180	1			19
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					19
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					19

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	14	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462
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
11	4980	X	4793	-0-	-187	-0-	4793	2			N	-0-					54
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					54
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					54
02	4480	X	2939	-0-	-1541	-0-	2939	2			N	-0-					54
03	5208	X	22	-0-	-5186	-0-	22	2			N	-0-					54
04	5040	X	28	-0-	-5012	-0-	28	2			N	-0-					54

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
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7490	2	33	9	Y	30					170
12	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8279	2	2	9	Y	2					172
01	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8078	2	7	9	Y	6	147	1			31
02	7028	X	6457	-0-	-571	-0-	6445	2	12	9	Y	11					42
03	7905	X	7154	-0-	-751	-0-	7151	2	3	9	Y	3					45
04	7650	X	6678	-0-	-972	-0-	6672	2	6	9	Y	5					50

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
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1410	-0-	-3000	-0-	1410	2			N	-0-					59
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	290	1	2733	2	N	-0-					59
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	366	1	2543	2	N	-0-					59
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	315	1	2332	2	N	-0-					59
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	387	1	2566	2	N	125					184
							138	9									
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	388	1	2791	2	N	-0-					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	497	1	4590	2	N	-0-					39
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	496	1	4850	2	N	-0-					39
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	476	1	5065	2	N	-0-					39
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	437	1	5279	2	N	-0-					39
*03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	481	1	5777	2	N	-0-					39
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	456	1	5156	2	N	-0-					30

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
11	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					112
12	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			N	-0-					112
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2			N	-0-					112
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6728	2	129	9	N	117					229
03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					229
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					229

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
11	9180	X	8454	-0-	-726	-0-	2911	1	5543	2	N	-0-					177
12	9486	X	8014	-0-	-1472	-0-	2759	1	5255	2	N	-0-					177
01	9486	X	8524	-0-	-962	-0-	3108	1	5416	2	N	-0-					177
02	8316	X	7521	-0-	-795	-0-	2822	1	4699	2	N	-0-					177
03	8742	X	8314	-0-	-428	-0-	3100	1	5214	2	N	-0-					177
04	8460	X	7105	-0-	-1355	-0-	7105	2			N	-0-					177

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			N	-0-					114
12	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					114
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					114
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					114
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					114
04	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
11	6780	X	5865	-0-	-915	-0-	390	1	5475	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5743	-0-	-1263	-0-	403	1	5340	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5700	-0-	-1120	-0-	393	1	5307	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5064	-0-	-1040	-0-	332	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5708	-0-	-895	-0-	403	1	5305	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5373	-0-	-507	-0-	390	1	4983	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
11	9060	X	7180	-0-	-1880	-0-	7172	2	8	9	N	7					142
12	8897	X	7894	-0-	-1003	-0-	7894	2			N	-0-					142
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8933	2	9	9	N	8					150
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					150
03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					150
04	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					150

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

MO	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
11	3000	N	2811	-0-	-189	4694	2811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2934	-0-	-166	4528	2934	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3062	-0-	-38	4490	3062	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2746	-0-	-54	4436	2746	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3074	-0-	-26	4410	3074	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2876	-0-	-124	4286	2876	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

MO	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
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20
12	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1341	2	6	9	N	5					25
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					25
02	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					25
03	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2			N	-0-					25
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					28

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

MO	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
11	0		-0-	-0-	-0-	730					N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	735	5	2			N	-0-					-0-
01	735	N	-0-	-0-	-735	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

MO	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
11	0		2285	-0-	2285	4554	2285	2			N	-0-					-0-
12	0		2329	-0-	2329	6883	2329	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2261	-0-	-839	6044	2261	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2005	-0-	-795	5249	2005	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2514	-0-	-586	4663	2514	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2525	-0-	-475	4188	2525	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

MO	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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	49	1	318	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	328	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	234	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	353	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	Y	11					22
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

11	0		28	-0-	28	81	28	2			N	-0-					-0-
12	0		15	-0-	15	96	15	2			N	-0-					-0-
01	117	N	21	-0-	-96	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					72
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					72
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					72
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					72
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					72
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					72

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	20					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	13					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	37					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	25	161	1			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5622					N	60					82
04	14B2	EXT	71	-0-	71	5693	29	2	42	9	N	38					120

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

11	13890	X	11338	-0-	-2552	-0-	522	1	10816	2	N	-0-					-0-
12	13702	X	8297	-0-	-5405	-0-	480	1	7817	2	N	-0-					-0-
01	13702	X	11666	-0-	-2036	-0-	562	1	11104	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	10396	-0-	-1980	-0-	475	1	9921	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	12803	-0-	-434	-0-	588	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10199	-0-	-1141	-0-	602	1	9597	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

11	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

11	5490	X	4370	-0-	-1120	-0-	4370	2			Y	-0-					25
12	4619	X	4067	-0-	-552	-0-	4067	2			Y	-0-					25
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			Y	-0-					25
02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					25
*03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-					25
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

11	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			Y	-0-					17
12	9889	X	8575	-0-	-1314	-0-	8575	2			Y	-0-					17
01	9889	X	9158	-0-	-731	-0-	9158	2			Y	-0-					17
02	8932	X	7818	-0-	-1114	-0-	7818	2			Y	-0-					17
03	9889	X	7938	-0-	-1951	-0-	7938	2			Y	-0-					17
04	9570	X	7456	-0-	-2114	-0-	7456	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					51
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					51
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					51
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					51
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					51
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

11	7530	X	7212	-0-	-318	-0-	390	1	6799	2	N	21					89
							23	9									
12	7781	X	6412	-0-	-1369	-0-	403	1	6009	2	N	-0-					89
01	7843	X	3850	-0-	-3993	-0-	403	1	3441	2	N	5					94
							6	9									
02	7084	X	6065	-0-	-1019	-0-	364	1	5701	2	N	-0-					94
03	7843	X	6776	-0-	-1067	-0-	403	1	6355	2	N	16					110
							18	9									
04	7200	X	7188	-0-	-12	-0-	390	1	6790	2	N	7					117
							8	9									

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

11	0		721	-0-	721	721	721	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	721					N	-0-					-0-
01	721	N	-0-	-0-	-721	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1167	1	2067	2	N	24					31
							26	9									
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1057	1	1809	2	N	5	31	1			5
							6	9									
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	993	1	982	2	N	9					14
							10	9									
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	806	1	1272	2	N	3					17
							3	9									
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1114	1	1252	2	N	4					21
							4	9									
04	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1039	1	736	2	N	-0-					21

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	17119	2	37	9	N	34					82
12	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17238	2	99	9	N	90					172
01	17887	X	17362	-0-	-525	-0-	17362	2			N	-0-	89	1			83
02	16744	X	15340	-0-	-1404	-0-	15301	2	39	9	N	35					118
03	17887	X	15329	-0-	-2558	-0-	15309	2	20	9	N	18					136
04	17160	X	14720	-0-	-2440	-0-	14683	2	37	9	N	34	155	1			15

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

MO	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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	75	1	494	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	74	1	510	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	521	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	66	1	362	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	564	2	Y	11					22
							12	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

MO	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
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					75
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					75
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					75
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	2			N	-0-					75
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					75
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					75

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

MO	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
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	255	1	9307	2	N	-0-					-0-
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	232	1	8524	2	N	-0-					-0-
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	267	1	8241	2	N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	245	1	7602	2	N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	256	1	8385	2	N	-0-					-0-
04	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	264	1	7952	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

MO	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
11	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	33	1	3071	2	N	-0-					58
12	3441	X	3279	-0-	-162	-0-	36	1	3243	2	N	-0-					58
01	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	34	1	3154	2	N	-0-					58
02	2940	X	2759	-0-	-181	-0-	31	1	2728	2	N	-0-					58
03	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	33	1	3162	2	N	-0-					58
04	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	32	1	3024	2	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	2			N	-0-					-0-
01	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
04	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	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
11	6870	X	6360	-0-	-510	-0-	6345	2	15	9	N	14					99
12	7316	X	5191	-0-	-2125	-0-	5178	2	13	9	N	12					111
01	7316	X	6896	-0-	-420	-0-	6896	2			N	-0-					111
02	6608	X	5229	-0-	-1379	-0-	5229	2			N	-0-					111
03	7068	X	6359	-0-	-709	-0-	6359	2			N	-0-					111
04	6360	X	5965	-0-	-395	-0-	5965	2			N	-0-					111

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	15420	X	14235	-0-	-1185	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14363	-0-	-1292	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14388	-0-	-833	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	12802	-0-	-554	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14582	-0-	-205	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
04	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

11	1590	N	1504	-0-	-86	-0-	198	1	1299	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	142	1	975	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	198	1	1364	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	178	1	985	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	191	1	1391	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	197	1	1415	2	Y	11					22
							12	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

11	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	24630	2			N	-0-					-0-
12	0		16268	-0-	16268	16268	16268	2			N	-0-					-0-
01	37440	X	21172	-0-	-16268	-0-	21172	2			N	-0-					-0-
02	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
03	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
04	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

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
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					103
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					103
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					103
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					103
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					103
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
11	6210	X	5430	-0-	-780	-0-	5430	2			N	-0-					206
12	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	2			N	-0-					206
01	6138	X	3797	-0-	-2341	-0-	3797	2			N	-0-					206
02	5544	X	1185	-0-	-4359	-0-	1185	2			N	-0-					206
03	6138	X	1285	-0-	-4853	-0-	1285	2			N	-0-					206
04	5430	X	3130	-0-	-2300	-0-	3129	2	1	9	N	1	46	1			161

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

11	2160	N	1744	-0-	-416	-0-	1744	2			N	-0-					42
12	2232	N	1797	-0-	-435	-0-	1797	2			N	-0-					42
01	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	1865	2			N	-0-					42
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					42
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					42
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					42

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	4530	X	3814	-0-	-716	-0-	508	1	3298	2	N	7					102
							8	9									
12	5022	X	4399	-0-	-623	-0-	537	1	3844	2	N	16					118
							18	9									
01	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	532	1	3374	2	N	-0-					118
02	4536	X	3514	-0-	-1022	-0-	422	1	3088	2	N	4	87	1			35
							4	9									
03	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	567	1	3175	2	N	15					50
							17	9									
04	4260	X	3936	-0-	-324	-0-	602	1	3327	2	N	6					56
							7	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					31
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					31
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					31
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					31
*03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	2	2	7	9	Y	6	14	1			13
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	14	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	2	12	9	Y	11	15	1			9
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	8	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5121	-0-	-1059	-0-	5121	2			N	-0-					162
12	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	4848	2			N	-0-					162
01	6355	X	5420	-0-	-935	-0-	5412	2	8	9	N	7					169
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5558	2	9	9	N	8					177
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6194	2	20	9	N	18					195
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5483	2	19	9	N	17	135	1			77

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8	9	N	7					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					15
12	0		655	-0-	655	655	654	2	1	9	N	1					16
01	1610	N	955	-0-	-655	-0-	947	2	8	9	N	7					23
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	873	2	24	9	N	22					45
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					45
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					45

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	14012	-0-	11012	11012	14012	2			N	-0-					-0-
12	0		25051	-0-	25051	36063	25051	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	13947	-0-	10847	46910	13947	2			N	-0-					-0-
02	58381	X	11471	-0-	-46910	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
04	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1165	2	26	9	N	24					95
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1042	2	41	9	N	37					132
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	169	1	571	2	N	9					141
							10	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	115	1	755	2	N	2					143
							2	9									
03	837	N	675	-0-	-162	-0-	89	1	580	2	N	5					148
							6	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	94	1	390	2	N	36					184
							40	9									

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
11	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	2020	-0-	-24	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

11	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	14976	2	25	9	N	23					83
12	0		13019	-0-	13019	13019	12962	2	57	9	N	52					135
01	26637	X	13618	-0-	-13019	-0-	13618	2			N	-0-	72	1			63
02	14784	X	12621	-0-	-2163	-0-	12619	2	2	9	N	2					65
03	15500	X	13554	-0-	-1946	-0-	13554	2			N	-0-					65
04	15000	X	12320	-0-	-2680	-0-	12320	2			N	-0-					65

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

11	3000	X	2198	-0-	-802	-0-	2198	2			N	-0-					140
12	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	2725	2			N	-0-					140
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					140
02	2800	X	2692	-0-	-108	-0-	2692	2			N	-0-					140
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					140
04	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2786	2	3	9	N	3					143

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	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

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					97
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					97
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					97
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					97
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					97

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

11	690	N	686	-0-	-4	-0-	90 7	1 9	589	2	Y	6	14	1			13
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	76 9	1 9	522	2	Y	8	8	1			13
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	74 12	1 9	513	2	Y	11	15	1			9
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	76 2	1 9	418	2	Y	2	1	1			10
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89 10	1 9	647	2	Y	9	8	1			11
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	84 12	1 9	604	2	Y	11					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	233	1	3512	2	N	-0-					130
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	855	1	4422	2	N	-0-					130
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	965	1	4586	2	N	-0-					130
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	849	1	3701	2	N	-0-					130
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	888	1	3760	2	N	-0-					130
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	848	1	2919	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					55
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					55
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					55
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

11	6450	X	6062	-0-	-388	-0-	6059	2	3	9	N	3					195
12	6665	X	6328	-0-	-337	-0-	6319	2	9	9	N	8					203
01	6665	X	6339	-0-	-326	-0-	6335	2	4	9	N	4					207
02	5964	X	5685	-0-	-279	-0-	5679	2	6	9	N	5					212
03	6417	X	6231	-0-	-186	-0-	6231	2			N	-0-					212
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					212

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	281	1	3633	2	N	-0-					63
12	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	289	1	3605	2	N	-0-					63
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	291	1	3472	2	N	-0-					63
02	3640	X	3400	-0-	-240	-0-	270	1	3130	2	N	-0-					63
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	299	1	3501	2	N	-0-					63
04	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	284	1	3570	2	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	83	-0-	83	1611	83	2			N	-0-					112
12	14B2	EXT	126	-0-	126	1737	126	2			N	-0-					112
01	14B2	EXT	139	-0-	139	1876	139	2			N	-0-					112
02	1985	X	109	-0-	-1876	-0-	109	2			N	-0-					112
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					112
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	88	1			25

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

11	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	264	1	9181	2	N	-0-					-0-
12	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	273	1	8726	2	N	-0-					-0-
01	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	260	1	8306	2	N	-0-					-0-
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	223	1	7714	2	N	-0-					-0-
03	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	270	1	8653	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7813	-0-	-17	-0-	158	1	7655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 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
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-					31
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	12630	X	11102	-0-	-1528	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10661	-0-	-2390	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10984	-0-	-1664	-0-	85	1	10899	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9981	-0-	-1415	-0-	191	1	9790	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11531	-0-	-962	-0-	236	1	11295	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10929	-0-	-171	-0-	228	1	10701	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					42
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					42
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					42
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					42
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	546	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	0		5241	-0-	5241	5241	519	1	4722	2	N	-0-					-0-
01	10896	X	5655	-0-	-5241	-0-	543	1	5112	2	N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	510	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	562	1	5039	2	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	545	1	5030	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

11	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2563	-0-	-407	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					14
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
01	1426	N	543	-0-	-883	-0-	543	2			N	-0-					14
02	1288	N	57	-0-	-1231	-0-	57	2			N	-0-					14
*03	1426	N	23	-0-	-1403	-0-	23	2			N	-0-					14
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	927	1	2057	2	N	14					58
							15	9									
12	0		3085	-0-	3085	3085	867	1	2194	2	N	22					80
							24	9									
01	6131	X	3046	-0-	-3085	-0-	960	1	2075	2	N	10					90
							11	9									
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	840	1	1628	2	N	1	43	1			48
							1	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	946	1	1244	2	N	-0-					48
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	939	1	3430	2	N	-0-					48

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					110
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					110
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					110
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					110
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					110
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					89
12	0		39	-0-	39	39	39	2			N	-0-					89
01	99	N	60	-0-	-39	-0-	60	2			N	-0-					89
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					89
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					89
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					89

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	185	1	4148	2	N	-0-					-0-
12	0		4120	-0-	4120	4120	172	1	3948	2	N	-0-					-0-
01	8757	X	4637	-0-	-4120	-0-	211	1	4426	2	N	-0-					-0-
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	181	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	198	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	196	1	4095	2	N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	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
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	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
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0		4842	-0-	4842	9441	228	1	4614	2	N	-0-					66
12	0		4328	-0-	4328	13769	231	1	4097	2	N	-0-					66
01	18221	X	4452	-0-	-13769	-0-	228	1	4224	2	N	-0-					66
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	190	1	3546	2	N	-0-					66
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	236	1	4634	2	N	-0-					66
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	223	1	3958	2	N	-0-					66

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	28	1	2			N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

11	3120	X	2696	-0-	-424	-0-	2696	2			N	-0-					18
12	3224	X	2135	-0-	-1089	-0-	2135	2			N	-0-					18
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					18
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					18
03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					18
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					18

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	N	7					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	239	1	1563	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	2108	N	1671	-0-	-437	-0-	211	1	1451	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1922	N	1763	-0-	-159	-0-	222	1	1529	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1680	N	1213	-0-	-467	-0-	186	1	1025	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	221	1	1612	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	227	1	1637	2	Y	11					22
							12	9									

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1221	2	152	9	N	138	173	1			163
12	0		1222	-0-	1222	1222	1113	2	109	9	N	99	175	1			87
01	2305	N	1083	-0-	-1222	-0-	988	2	95	9	N	86					173
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	807	2	86	9	N	78	149	1			102
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	866	2	73	9	N	66					168
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	N	5	45	1			128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	291	1	7327	2	N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	284	1	6525	2	N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	301	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	268	1	6930	2	N	-0-					-0-
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	298	1	6600	2	N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	291	1	6243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 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
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	225	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	2	N	-0-					-0-
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	217	1	9996	2	N	-0-					-0-
02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	194	1	8183	2	N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	236	1	9671	2	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	228	1	8949	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 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
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 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
11	1020	N	820	-0-	-200	-0-	820	2			N	-0-					175
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					175
01	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					175
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	710	2	4	9	N	4					179
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	866	2	18	9	N	16					195
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	809	2	21	9	N	19					214

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
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	1737	2	607	9	N	552	513	1			299
12	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	1975	2	582	9	N	529	691	1			137
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2197	2	605	9	N	550	342	1			345
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2760	2	728	9	N	662	686	1			321
03	3100	N	4100	-0-	1000	1000	3326	2	774	9	N	704	690	1			335
04	2885	N	1885	-0-	-1000	-0-	1515	2	370	9	N	336	169	1			502

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					63
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					63
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					63
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	155	1	3486	2	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	140	1	3215	2	N	-0-					-0-
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	144	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	158	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	165	1	3436	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

11		14B2 EXT	51	-0-	51	697	51	2			N	-0-					23
12		14B2 EXT	75	-0-	75	772	75	2			N	-0-					23
01		14B2 EXT	39	-0-	39	811	39	2			N	-0-					23
02	841	X	30	-0-	-811	-0-	30	2			N	-0-					23
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					23
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					23

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

11	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2912	-0-	-168	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2835	-0-	-405	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

11	16785 X	16785	-0-	-0-	-0-	16746	2	39	9	N	35					97
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	16387	2	161	9	N	146					243
01	17205 X	16704	-0-	-501	-0-	16704	2			N	-0-	141	1			102
02	16324 X	15183	-0-	-1141	-0-	15111	2	72	9	N	65	122	1			45
03	17360 X	15457	-0-	-1903	-0-	15421	2	36	9	N	33					78
04	16800 X	14431	-0-	-2369	-0-	14386	2	45	9	N	41					119

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

11	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			N	-0-					99
12	1736 N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					99
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					99
02	1652 N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					99
03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					99
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					99

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	448	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	63	1	434	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	475	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	68	1	374	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	545	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	11					22
							12	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

11	5520	X	5437	-0-	-83	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5691	-0-	-13	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5341	-0-	-363	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4859	-0-	-209	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5400	-0-	-304	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5230	-0-	-290	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					157
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					157
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					157
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					157
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					157
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	130	1			27

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	601	1	6687	2	N	-0-					-0-
12	0		6777	-0-	6777	6777	533	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	14195	X	7418	-0-	-6777	-0-	622	1	6796	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	531	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	558	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	565	1	5473	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	730	1	10192	2	N	-0-					-0-
12	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	613	1	8945	2	N	-0-					-0-
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	741	1	9586	2	N	-0-					-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	604	1	7756	2	N	-0-					-0-
03	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	651	1	8231	2	N	-0-					-0-
04	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	641	1	7858	2	N	-0-					-0-

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
11	1560	N	1002	-0-	-558	-0-	47	1	955	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	53	1	1031	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	922	-0-	-225	-0-	41	1	881	2	N	-0-					-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	39	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	41	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	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
11	6480	X	6161	-0-	-319	-0-	298	1	5863	2	N	-0-					107
12	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	299	1	5892	2	N	-0-					107
01	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	297	1	6304	2	N	-0-					107
02	6048	X	5857	-0-	-191	-0-	296	1	5561	2	N	-0-					107
*03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	345	1	6289	2	N	-0-					107
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	320	1	5938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3156	-0-	-624	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	820	1	5003	2	N	36					121
							40	9									
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4112	2	1	9	N	1					122
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4030	2	35	9	N	32	144	1			10
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3703	2	29	9	N	26					36
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4371	2	9	9	N	8					44
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3906	2	25	9	N	23					67

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	0		6965	-0-	6965	6965	6965	2			N	-0-					-0-
01	13526	X	6561	-0-	-6965	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	2174	-0-	-2502	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4388	-0-	-789	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4331	-0-	-679	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					156
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2			N	-0-					156
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					156
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					156
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					156
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	230	1	2933	2	N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	220	1	3118	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	234	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	215	1	2927	2	N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	242	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	235	1	3139	2	N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

11	4080	X	3791	-0-	-289	-0-	228	1	3563	2	N	-0-					47
12	4216	X	3901	-0-	-315	-0-	236	1	3665	2	N	-0-					47
01	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	236	1	3848	2	N	-0-					47
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	213	1	3482	2	N	-0-					47
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	236	1	3951	2	N	-0-					47
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	228	1	3995	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	804	1	494	2	N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	800	1	821	2	N	-0-					-0-
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	859	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	629	1	201	2	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	808	1	301	2	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	789	1	251	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

11	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	4337	2			N	-0-					117
12	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	4200	2			N	-0-					117
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					117
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					117
03	4743	X	4733	-0-	-10	-0-	4733	2			N	-0-					117
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					117

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

11	2100	N	1119	-0-	-981	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	138	-0-	-2063	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	63	-0-	-2386	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

11	3930	X	3466	-0-	-464	-0-	253	1	3213	2	Y	-0-					47
12	4154	X	3574	-0-	-580	-0-	264	1	3295	2	Y	14	47	1			14
							15	9									
01	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	248	1	3555	2	Y	20					34
							22	9									
02	3640	X	3106	-0-	-534	-0-	206	1	2900	2	Y	-0-					34
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	241	1	3544	2	Y	-0-					34
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	221	1	3292	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	107	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	115	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	98	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2032	-0-	-541	-0-	90	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2131	-0-	-359	-0-	97	1	2034	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3832	-0-	-368	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4188	-0-	-612	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					29
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					29
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					29
02	392	N	101	-0-	-291	-0-	101	2			N	-0-					29
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					29
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					27

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	94	1	613	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	603	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	96	1	663	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	83	1	457	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	96	1	698	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	Y	11					22
							12	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					-0-
01	276	N	183	-0-	-93	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					12
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					12
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					12
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					12

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
11	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	120	1	2701	2	N	-0-					-0-
12	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	116	1	2665	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	129	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	110	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2579	-0-	-583	-0-	114	1	2465	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	114	1	2372	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	303	1	4625	2	N	89	173	1			53
							98	9									
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	308	1	5148	2	N	56					109
							62	9									
01	5177	X	5168	-0-	-9	-0-	307	1	4838	2	N	21					130
							23	9									
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	255	1	4366	2	N	90	188	1			32
							99	9									
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	292	1	4799	2	N	96					128
							106	9									
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	303	1	4700	2	N	56					184
							62	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	514	1	15	9	N	14					176
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	506	1	13	9	N	12					188
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	498	1	34	9	N	31	185	1			34
02	504	N	420	-0-	-84	-0-	420	1			N	-0-					34
03	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	1			N	-0-					34
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					34

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5432	-0-	-358	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5537	-0-	-446	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4353	-0-	-799	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4928	-0-	-745	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4870	-0-	-560	-0-	4870	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					122
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					122
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					122
02	1876	N	1588	-0-	-288	-0-	1588	2			N	-0-					122
03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1789	2			N	-0-					122
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					122

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	612	1	7207	2	N	-0-					-0-
12	0		6930	-0-	6930	6930	535	1	6395	2	N	-0-					-0-
01	14233	X	7303	-0-	-6930	-0-	618	1	6685	2	N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	516	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	558	1	5805	2	N	-0-					-0-
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	505	1	4465	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3073	-0-	-1307	-0-	520	1	2553	2	N	-0-					21
12	4526	X	2648	-0-	-1878	-0-	393	1	2255	2	N	-0-					21
01	4526	X	2312	-0-	-2214	-0-	349	1	1963	2	N	-0-					21
02	4088	X	3468	-0-	-620	-0-	491	1	2977	2	N	-0-					21
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	588	1	3723	2	N	-0-					21
04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	626	1	3681	2	N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	313	1	7019	2	N	-0-					-0-
12	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	332	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	370	1	7766	2	N	-0-					-0-
02	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	316	1	6815	2	N	-0-					-0-
03	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	373	1	8079	2	N	-0-					-0-
04	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	375	1	7823	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 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
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3646	2	2	9	N	2					138
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3270	2	6	9	N	5					143
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3076	2	24	9	N	22					165
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3306	2	6	9	N	5	163	1			7
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3457	2	2	9	N	2					9
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3248	2	4	9	N	4					13

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7200 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
11	0		6711	-0-	6711	22296	276	1	6435	2	N	-0-					-0-
12	0		6468	-0-	6468	28764	285	1	6183	2	N	-0-					-0-
01	35752	X	6988	-0-	-28764	-0-	285	1	6703	2	N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	187	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	285	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	274	1	5746	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

11	10800	X	7278	-0-	-3522	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	5537	-0-	-5623	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	4731	-0-	-6367	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

11	17310	X	16301	-0-	-1009	-0-	16301	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	16401	-0-	-1486	-0-	259	1	16142	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	16493	-0-	-588	-0-	276	1	16217	2	N	-0-					-0-
02	15428	X	14940	-0-	-488	-0-	209	1	14731	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15868	-0-	-965	-0-	221	1	15647	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	13801	-0-	-2489	-0-	187	1	13614	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

11	14B2 EXT		5	-0-	5	48	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	56	8	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	62	6	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2718	2	105	9	N	95					323
12	3100	N	4462	-0-	1362	1362	4322	2	140	9	N	127	171	1			279
01	2831	N	1469	-0-	-1362	-0-	1457	2	12	9	N	11	169	1			121
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1128	2	9	9	N	8					129
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1825	2	94	9	N	85					214
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4447	2	135	9	N	123	177	1			160

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					56
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					56
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					56
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					56
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					56
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	2449	N	274	-0-	-2175	-0-	274	2			N	-0-					86
02	1344	N	155	-0-	-1189	-0-	155	2			N	-0-					86
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

11	2520	X	1009	-0-	-1511	-0-	261	1	748	2	Y	-0-					69
12	1581	N	907	-0-	-674	-0-	220	1	687	2	Y	-0-					69
01	899	N	699	-0-	-200	-0-	207	1	492	2	Y	-0-					69
02	952	N	785	-0-	-167	-0-	175	1	610	2	Y	-0-					69
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	207	1	1024	2	Y	-0-					69
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	239	1	2137	2	Y	-0-					69

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

11	7590	X	6832	-0-	-758	-0-	330	1	6502	2	N	-0-					210
12	7626	X	6522	-0-	-1104	-0-	315	1	6207	2	N	-0-					210
01	7378	X	7050	-0-	-328	-0-	317	1	6733	2	N	-0-					210
02	6496	X	6395	-0-	-101	-0-	324	1	6071	2	N	-0-					210
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	375	1	6846	2	N	-0-					210
04	6840	X	6805	-0-	-35	-0-	348	1	6457	2	N	-0-					210

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	192	1	3977	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3478	-0-	-1265	-0-	201	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4524	-0-	-2	-0-	218	1	4306	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	210	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	263	1	5457	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3875	-0-	-295	-0-	229	1	3646	2	N	-0-					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-			-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	7	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-			-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
11	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	3876	2			N	-0-			100
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			100
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-			100
02	3612	X	3512	-0-	-100	-0-	3512	2			N	-0-			100
03	4030	X	3904	-0-	-126	-0-	3904	2			N	-0-			100
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-			100

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
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1167	1	954	2	N	-0-			55
12	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	1167	1	536	2	N	-0-			55
01	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	836	1	1028	2	N	-0-			55
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	953	1	984	2	N	-0-			55
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1206	1	920	2	N	-0-			55
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1167	1	367	2	N	-0-			55

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
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			18
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			18
01	1426	N	751	-0-	-675	-0-	751	2			N	-0-			18
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			18
03	3100	N	5032	-0-	1932	1932	5032	2			N	-0-			18
04	3000	N	3527	-0-	527	2459	3527	2			N	-0-			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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					72
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	1			N	-0-					72
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	1			N	-0-					72
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	1			N	-0-					72
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					72
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					72

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

11	2820	X	1842	-0-	-978	-0-	594	1	1248	2	N	-0-					11
12	1922	N	1245	-0-	-677	-0-	486	1	759	2	N	-0-					11
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	686	1	1801	2	N	-0-					11
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	532	1	1203	2	N	-0-					11
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	614	1	1648	2	N	-0-					11
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	569	1	1324	2	N	-0-					11

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	741	1	866	2	Y	-0-					47
12	2170	N	1617	-0-	-553	-0-	749	1	853	2	Y	14	47	1			14
							15	9									
01	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	774	1	996	2	Y	20					34
							22	9									
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	717	1	715	2	Y	-0-					34
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	852	1	1246	2	Y	-0-					34
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	864	1	1078	2	Y	-0-					34

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	167	1	1496	2	Y	-0-					20
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1288	2	Y	-0-					20
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	129	1	1738	2	Y	-0-					20
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1438	2	Y	-0-					20
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	123	1	1360	2	Y	-0-					20
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	103	1	1729	2	Y	-0-					20

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	561	1	6009	2	N	-0-					-0-
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	505	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	600	1	6038	2	N	-0-					-0-
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	530	1	5324	2	N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	567	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	553	1	5319	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	1062	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3752	-0-	-526	-0-	1022	1	2730	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	1179	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3573	-0-	-487	-0-	1116	1	2457	2	N	-0-					-0-
03	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1185	1	3737	2	N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	1724	1	3475	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1768	-0-	-472	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1908	-0-	-386	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					22
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					22
01	620	N	174	-0-	-446	-0-	174	2			N	-0-					22
02	532	N	265	-0-	-267	-0-	265	2			N	-0-					22
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

11	0		1230	-0-	1230	7256	162	1	1061	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	0		1058	-0-	1058	8314	133	1	916	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	3100	N	1321	-0-	-1779	6535	166	1	1143	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	2800	N	850	-0-	-1950	4585	130	1	718	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	3100	N	880	-0-	-2220	2365	105	1	765	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	3000	N	797	-0-	-2203	162	96	1	689	2	Y	11					22
							12	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

11	2952	N	938	-0-	-2014	-0-	186	1	740	2	Y	11	31	1			55
							12	9									
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	16					71
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	14	62	1			23
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	17					40
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	21	31	1			30
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	20	28	1			22

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	1			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	1			N	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-					-0-
02	1540	N	1437	-0-	-103	-0-	1437	1			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	1			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	683	1	1565	2	Y	-0-					22
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	651	1	741	2	Y	-0-					22
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					22
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	417	2			Y	-0-					22
*03	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			Y	-0-					22
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 //CONT.// 238462

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 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
11	5100	X	4967	-0-	-133	-0-	817	1	4150	2	N	-0-					41
12	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	839	1	4219	2	N	-0-					41
01	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	845	1	4208	2	N	-0-					41
02	4732	X	4531	-0-	-201	-0-	748	1	3783	2	N	-0-					41
03	5177	X	5048	-0-	-129	-0-	837	1	4211	2	N	-0-					41
04	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	817	1	4046	2	N	-0-					41

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

11	3990	X	3740	-0-	-250	-0-	3740	2			N	-0-					220
12	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	3779	2			N	-0-					220
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					220
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					220
03	4061	X	2082	-0-	-1979	-0-	2082	2			N	-0-	144	1			76
04	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-					76

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

11	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	303	1	3706	2	N	-0-					92
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	313	1	3265	2	N	-0-					92
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	313	1	3640	2	N	-0-					92
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	283	1	2917	2	N	48					140
							53	9									
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	313	1	3290	2	N	-0-					140
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	303	1	3038	2	N	-0-					140

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					45
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					45
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					45
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					45
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					45
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					45

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					238
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					238
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					238
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					238
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1963	-0-	-167	-0-	226	1	1737	2	N	-0-					64
12	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	232	1	1711	2	N	-0-					64
01	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	233	1	1770	2	N	-0-					64
02	1820	N	170	-0-	-1650	-0-	30	1	140	2	N	-0-					64
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	160	1	2771	2	N	-0-					64
04	3000	N	4796	-0-	1796	1796	223	1	4573	2	N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1189	-0-	-43	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2999	-0-	-691	-0-	281	1	2718	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3104	-0-	-709	-0-	274	1	2830	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2975	-0-	-745	-0-	234	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2062	-0-	-1298	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2230	-0-	-1242	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2022	-0-	-978	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2500	-0-	-230	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2347	-0-	-288	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8738	-0-	-112	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	9103	-0-	-42	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	9029	-0-	-116	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
02	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8657	-0-	-163	-0-	8657	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
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	418	1	6486	2	N	-0-					37
12	7006	X	6826	-0-	-180	-0-	458	1	6368	2	N	-0-					37
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	502	1	6710	2	N	-0-					37
02	6468	X	5869	-0-	-599	-0-	266	1	5603	2	N	-0-					37
*03	7161	X	6547	-0-	-614	-0-	502	1	6045	2	N	-0-					37
04	6900	X	6164	-0-	-736	-0-	530	1	5634	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
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	484	1	4629	2	N	-0-					83
12	5239	X	4001	-0-	-1238	-0-	435	1	3566	2	N	-0-					83
01	5239	X	4264	-0-	-975	-0-	439	1	3825	2	N	-0-					83
02	4760	X	2263	-0-	-2497	-0-	211	1	2052	2	N	-0-					83
03	5270	X	5253	-0-	-17	-0-	507	1	4746	2	N	-0-					83
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	485	1	4744	2	N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	952	1	2184	2	Y	-0-					52
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	862	1	1155	2	Y	-0-					52
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	937	1	1610	2	Y	-0-					52
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	836	1	1475	2	Y	-0-					52
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	953	1	1710	2	Y	-0-					52
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	926	1	1920	2	Y	-0-					52

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

11	0		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
01	248	N	97	-0-	-151	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

11	4740	X	4478	-0-	-262	-0-	191	1	4287	2	N	-0-					-0-
12	0		4353	-0-	4353	4353	181	1	4172	2	N	-0-					-0-
01	9522	X	5169	-0-	-4353	-0-	235	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3760	-0-	-412	-0-	167	1	3593	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3775	-0-	-844	-0-	166	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3932	-0-	-538	-0-	180	1	3752	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	2250	X	1465	-0-	-785	-0-	80	1	1385	2	Y	-0-					39
12	1798	N	1407	-0-	-391	-0-	86	1	1321	2	Y	-0-					39
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					39
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	2	Y	-0-					39
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	83	1	1737	2	Y	-0-					39
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	76	1	1634	2	Y	-0-					39

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	471	1	1770	2	Y	-0-					25
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	430	1	1535	2	Y	-0-					25
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	396	1	1988	2	Y	-0-					25
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	339	1	1545	2	Y	15					40
							17	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	364	1	1872	2	Y	-0-	31	1			9
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	376	1	1744	2	Y	5					14
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5063	2	7	9	N	6					81
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5021	2	9	9	N	8					89
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					89
02	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4685	2	21	9	N	19					108
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5300	2	3	9	N	3					111
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5279	2	3	9	N	3					114

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

11	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					2
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	2			N	-0-					2
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					2
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					2
03	1550	N	926	-0-	-624	-0-	926	2			N	-0-					2
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					3

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2022 - WELL PLUGGED 11/9/2022

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
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	241	1	3790	2	Y	-0-					2
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	318	1	1615	2	Y	-0-					2
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	510	1	1606	2	Y	-0-					2
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	429	1	579	2	Y	-0-					2
03	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	655	1	855	2	Y	-0-					2
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	501	1	2844	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	236	1	1894	2	Y	-0-					3
12	2604	X	1819	-0-	-785	-0-	234	1	1585	2	Y	-0-					3
01	2604	X	2055	-0-	-549	-0-	247	1	1808	2	Y	-0-					3
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	175	1	2117	2	Y	-0-					3
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	190	1	2770	2	Y	-0-					3
04	3000	N	3228	-0-	228	228	183	1	3039	2	Y	5					8
							6	9									

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5081	-0-	-139	-0-	245	1	4836	2	Y	-0-					9
12	5270	X	4965	-0-	-305	-0-	240	1	4725	2	Y	-0-					9
01	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	227	1	4817	2	Y	-0-					9
02	4732	X	4698	-0-	-34	-0-	238	1	4460	2	Y	-0-					9
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	292	1	5329	2	Y	-0-					9
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	264	1	4903	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
11	2580	X	2489	-0-	-91	-0-	2489	2			N	-0-					18
12	2449	N	2097	-0-	-352	-0-	2097	2			N	-0-					18
01	2728	N	2292	-0-	-436	-0-	2292	2			N	-0-					18
02	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					18
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					18
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					18

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	1			N	-0-					20
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	1			N	-0-					20
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	721	1			N	-0-					20
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	1			N	-0-					20
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4794	-0-	-306	-0-	4794	2			N	-0-					88
12	5332	X	3694	-0-	-1638	-0-	3694	2			N	-0-					88
01	5332	X	5213	-0-	-119	-0-	5213	2			N	-0-					88
02	4816	X	4087	-0-	-729	-0-	4087	2			N	-0-					88
03	4991	X	4838	-0-	-153	-0-	4838	2			N	-0-					88
04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					88

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	282	1	4699	2	N	-0-					77
12	4929	X	3508	-0-	-1421	-0-	263	1	3245	2	N	-0-					77
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	290	1	5103	2	N	-0-					77
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	244	1	4523	2	N	-0-					77
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	291	1	5837	2	N	-0-					77
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	278	1	5235	2	N	-0-					77

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 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
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	603	1	4315	2	N	-0-					69
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	806	1	3815	2	N	-0-					69
01	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	561	1	3860	2	N	-0-					69
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	540	1	2575	2	N	-0-					69
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	418	1	3673	2	N	-0-					69
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	442	1	3713	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	6	14	1			13
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1654	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	188	1	1296	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	119	1	655	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	148	1	1080	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	156	1	1125	2	Y	11					22
							12	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	44	1	305	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	34	1	232	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	40	1	223	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	35	1	256	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	248	2	Y	11					22
							12	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 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
11	6600	X	6441	-0-	-159	-0-	390	1	6051	2	N	-0-					111
12	7099	X	6610	-0-	-489	-0-	443	1	6167	2	N	-0-					111
01	7502	X	6385	-0-	-1117	-0-	444	1	5941	2	N	-0-					111
02	6776	X	5495	-0-	-1281	-0-	249	1	5246	2	N	-0-					111
*03	7502	X	6522	-0-	-980	-0-	500	1	6022	2	N	-0-					111
04	6450	X	5983	-0-	-467	-0-	514	1	5469	2	N	-0-					-0-

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			N	-0-					57
12	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					57
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					57
02	1960	N	1172	-0-	-788	-0-	1172	2			N	-0-					57
03	2108	N	1714	-0-	-394	-0-	1714	2			N	-0-					57
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1924	2	109	9	N	99	29	1			127

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	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

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
11	2880	X	2243	-0-	-637	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	0		3311	-0-	3311	3311	3311	2			N	-0-					-0-
01	6375	X	3064	-0-	-3311	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	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
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	0		1652	-0-	1652	1652	69	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1783	-0-	-1317	335	81	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1893	N	1558	-0-	-335	-0-	69	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	79	1	1714	2	N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	N	-0-					-0-

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
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	179	1	1174	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	173	1	1188	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	181	1	1245	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	142	1	783	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	176	1	1285	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	176	1	1266	2	Y	11					22
							12	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 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
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-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1311	-0-	-129	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	249	1	2295	2	Y	-0-					2
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	223	1	2240	2	Y	-0-					2
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	226	1	2148	2	Y	-0-					2
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	227	1	2299	2	Y	-0-					2
03	3100	N	3747	-0-	647	647	278	1	3469	2	Y	-0-					2
04	3000	N	3407	-0-	407	1054	271	1	3130	2	Y	5					7
							6	9									

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
11	3510	X	3179	-0-	-331	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 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
11	1740	N	1198	-0-	-542	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	828	-0-	-939	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	259	-0-	-1539	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1446	-0-		1446	9890	191	1	1248	2	Y	6	14	1			13
								7	9									
12	0		1392	-0-		1392	11282	175	1	1208	2	Y	8	8	1			13
								9	9									
01	3100	N	1384	-0-		-1716	9566	174	1	1198	2	Y	11	15	1			9
								12	9									
02	2800	N	965	-0-		-1835	7731	148	1	815	2	Y	2	1	1			10
								2	9									
03	3100	N	1404	-0-		-1696	6035	168	1	1226	2	Y	9	8	1			11
								10	9									
04	3000	N	1395	-0-		-1605	4430	169	1	1214	2	Y	11					22
								12	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	278	1	1821	2	Y	6	14	1			13
								7	9									
12	2325	N	1885	-0-		-440	-0-	238	1	1638	2	Y	8	8	1			13
								9	9									
01	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	286	1	1973	2	Y	11	15	1			9
								12	9									
02	1960	N	1507	-0-		-453	-0-	231	1	1274	2	Y	2	1	1			10
								2	9									
03	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	268	1	1951	2	Y	9	8	1			11
								10	9									
04	2335	N	2335	-0-		-0-	-0-	283	1	2040	2	Y	11					22
								12	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3412	-0-		412	412	443	1	2959	2	Y	9					42
								10	9									
12	2818	N	2406	-0-		-412	-0-	155	1	2242	2	Y	8					50
								9	9									
01	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	119	1	1948	2	Y	-0-					50
02	1848	X	1773	-0-		-75	-0-	104	1	1655	2	Y	13					63
								14	9									
03	2046	X	1713	-0-		-333	-0-	24	1	1671	2	Y	16	63	1			16
								18	9									
04	1980	X	1900	-0-		-80	-0-	1886	2	14	9	Y	13					29

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5231	-0-		-139	-0-	273	1	4958	2	N	-0-					13
12	5084	X	4127	-0-		-957	-0-	231	1	3896	2	N	-0-					13
01	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-	256	1	4960	2	N	19					32
								21	9									
02	4872	X	3098	-0-		-1774	-0-	236	1	2862	2	N	-0-					32
03	5394	X	4898	-0-		-496	-0-	458	1	4440	2	N	-0-					32
04	5220	X	4616	-0-		-604	-0-	535	1	4081	2	N	-0-					32

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

11	3000	N	3388	-0-	388	388	228	1	3160	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	750	236	1	3226	2	N	-0-					-0-
01	3841	X	3091	-0-	-750	-0-	236	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	212	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	233	1	5422	2	N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	226	1	4118	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6221	-0-	-134	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5754	-0-	-396	-0-	5754	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					40
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					40
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					40
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					40
*03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	451	1	3822	2	N	-0-					40
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	450	1	3707	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	306	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3645	-0-	-633	-0-	239	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	286	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3411	-0-	-453	-0-	226	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	223	1	3548	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3085	-0-	-1055	-0-	178	1	2907	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

11	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	400	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	313	1	3782	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4420	-0-	-1160	-0-	426	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3896	-0-	-976	-0-	312	1	3584	2	N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	442	1	4986	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4447	-0-	-353	-0-	435	1	4012	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

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
11	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	143	1	936	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	137	1	946	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	153	1	1051	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	132	1	729	2	Y	1					10
							1	9									
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	168	1	1226	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	187	1	1345	2	Y	11					22
							12	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 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
11	2610	N	2158	-0-	-452	-0-	455	1	1703	2	Y	-0-					79
12	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	610	1	1840	2	Y	-0-					79
01	2666	N	2387	-0-	-279	-0-	659	1	1703	2	Y	23					102
							25	9									
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	627	1	1560	2	Y	-0-					102
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	702	1	1815	2	Y	-0-					102
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	667	1	2097	2	Y	-0-					102

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2570	-0-	-520	-0-	579	1	1991	2	Y	-0-					79
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	488	1	3382	2	Y	-0-					79
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	547	1	2609	2	Y	23					102
							25	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	462	1	2566	2	Y	-0-					102
03	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	503	1	2349	2	Y	-0-					102
04	3120	X	2470	-0-	-650	-0-	492	1	1978	2	Y	-0-					102

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	867	1	1013	2	Y	-0-					25
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	803	1	1007	2	Y	-0-					25
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	842	1	646	2	Y	-0-					25
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	742	1	476	2	Y	15					40
							17	9									
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	856	1	730	2	Y	-0-	31	1			9
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	804	1	758	2	Y	5					14
							6	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	2	Y	-0-					21
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	129	1	1865	2	Y	-0-					21
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	136	1	2296	2	Y	-0-					21
02	2492	N	1390	-0-	-1102	-0-	113	1	1277	2	Y	-0-					21
03	1984	N	1630	-0-	-354	-0-	135	1	1495	2	Y	-0-					21
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	131	1	2144	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	169	1	2785	2	Y	-0-					85
12	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	174	1	2830	2	Y	-0-					85
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	171	1	2689	2	Y	33					118
							36	9									
02	2380	N	2348	-0-	-32	-0-	157	1	2191	2	Y	-0-					118
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	177	1	2733	2	Y	1	91	1			28
							1	9									
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	168	1	2689	2	Y	-0-					28

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1157	-0-	-1063	-0-	517	1	640	2	N	-0-					224
12	2759	N	564	-0-	-2195	-0-	564	1			N	-0-					224
01	2418	N	564	-0-	-1854	-0-	564	1			N	-0-					224
02	1092	N	510	-0-	-582	-0-	510	1			N	-0-					224
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					224
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	208	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	175	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	20	1	112	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	27	1	196	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	11					22
							12	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 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
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	250	1	955	2	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	584	1	157	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	556	1	23	2	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6260	-0-	-40	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	0		6851	-0-	6851	6851	6851	2			N	-0-					-0-
01	12824	X	5973	-0-	-6851	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6269	-0-	-396	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5735	-0-	-715	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	0		309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					-0-
01	592	N	283	-0-	-309	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5188	-0-	2088	2088	5188	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8007	-0-	5007	7095	8007	2			N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	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
11	3000	N	3296	-0-	296	335	446	1	2850	2	Y	-0-					20
12	3100	N	3220	-0-	120	455	486	1	2734	2	Y	-0-					20
01	4137	X	3682	-0-	-455	-0-	498	1	3184	2	Y	-0-					20
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	373	1	2668	2	Y	-0-					20
*03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	384	1	2347	2	Y	-0-					20
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	396	1	2567	2	Y	21					21
							23	9									

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
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	533	1	4095	2	Y	-0-					35
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	527	1	3377	2	Y	-0-					35
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	561	1	3845	2	Y	-0-					35
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	591	1	4570	2	Y	-0-					35
*03	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	619	1	4613	2	Y	-0-					35
04	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	576	1	4458	2	Y	34					34
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	31	1			55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	62	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	31	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	28	1			22

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3428	-0-	428	700	3428	2			N	-0-					-0-
12	0		3167	-0-	3167	3867	3167	2			N	-0-					-0-
01	7331	X	3464	-0-	-3867	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	640	1	1993	2	Y	-0-					25
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	621	1	2151	2	Y	-0-					25
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	767	1	1919	2	Y	-0-					25
02	2408	N	2261	-0-	-147	-0-	691	1	1553	2	Y	15					40
							17	9									
03	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	806	1	1620	2	Y	-0-	31	1			9
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	760	1	1674	2	Y	5					14
							6	9									

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	2	N	-0-					-0-
12	0		537	-0-	537	537	49	1	488	2	N	-0-					-0-
01	880	N	343	-0-	-537	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3888	-0-	-514	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3197	-0-	-751	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3995	-0-	-376	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2875	-0-	-5	-0-	228	1	2647	2	N	-0-					148
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	235	1	2378	2	N	-0-					148
01	3038	N	805	-0-	-2233	-0-	109	1	696	2	N	-0-					148
02	2800	N	2967	-0-	167	167	145	1	2822	2	N	-0-					148
03	3100	N	3302	-0-	202	369	227	1	3075	2	N	-0-					148
04	3000	N	3033	-0-	33	402	227	1	2806	2	N	-0-					148

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

11	2490	X	1760	-0-	-730	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2006	-0-	-505	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1826	-0-	-530	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	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

11	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

11	6720	X	6417	-0-	-303	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
12	0		7052	-0-	7052	7052	7052	2			N	-0-					-0-
01	13954	X	6902	-0-	-7052	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6836	-0-	-201	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6579	-0-	-231	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	392	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	0		2749	-0-	2749	2749	358	1	2391	2	N	-0-					-0-
01	5671	X	2922	-0-	-2749	-0-	415	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	349	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	398	1	2316	2	N	-0-					-0-
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	403	1	2344	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

11	4290	X	4225	-0-	-65	-0-	4179	2	46	9	N	42					86
12	4433	X	4015	-0-	-418	-0-	3985	2	30	9	N	27					113
01	4309	X	4124	-0-	-185	-0-	4083	2	41	9	N	37					150
02	3948	X	3757	-0-	-191	-0-	3721	2	36	9	N	33					183
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4658	2	14	9	N	13					196
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4363	2	58	9	N	53	180	1			69

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5393	2	28	9	N	25					97
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5634	2	4	9	N	4					101
01	5580	X	5507	-0-	-73	-0-	5498	2	9	9	N	8					109
02	5040	X	4971	-0-	-69	-0-	4968	2	3	9	N	3					112
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5626	2	20	9	N	18					130
04	5400	X	5336	-0-	-64	-0-	5317	2	19	9	N	17					147

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	515	1	4213	2	N	-0-					65
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	559	1	4280	2	N	-0-					65
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	502	1	3298	2	N	-0-					65
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	324	1	2139	2	N	-0-					65
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	396	1	2482	2	N	-0-					65
04	60	X	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

11	3930	X	3804	-0-	-126	-0-	3773	2	31	9	N	28					209
12	4061	X	3346	-0-	-715	-0-	3338	2	8	9	N	7	165	1			51
01	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3816	2			N	-0-					51
02	3668	X	3250	-0-	-418	-0-	3250	2			N	-0-					51
03	4061	X	3553	-0-	-508	-0-	3553	2			N	-0-					51
04	3810	X	3656	-0-	-154	-0-	3656	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
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_____ 01/10/2023 - WELL PLUGGED 1/10/2023

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

11	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	4789	2	19	9	N	17					114
12	5084	X	4726	-0-	-358	-0-	4705	2	21	9	N	19					133
01	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	4957	2	14	9	N	13					146
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	4406	2	15	9	N	14					160
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5067	2	12	9	N	11					171
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5038	2	18	9	N	16					187

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

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	15					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	154	1	1015	2	Y	-0-					36
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	159	1	154	2	Y	-0-					36
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	179	1	477	2	Y	-0-					36
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	156	1	149	2	Y	-0-					36
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	173	1	647	2	Y	-0-					36
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	175	1	1677	2	Y	-0-					36

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

11	5220	X	4016	-0-	-1204	-0-	461	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4495	-0-	-465	-0-	420	1	4075	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	488	1	4468	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4140	-0-	-340	-0-	306	1	3834	2	Y	-0-					-0-
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	440	1	4628	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	441	1	4419	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	640	1	2166	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1887	-0-	-1740	-0-	689	1	1198	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3097	-0-	-530	-0-	711	1	2386	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	1873	-0-	-1319	-0-	588	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	766	1	1992	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	724	1	2156	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4410	X	4148	-0-	-262	-0-	282	1	3866	2	N	-0-					111
12	4650	X	3445	-0-	-1205	-0-	291	1	3154	2	N	-0-					111
01	4650	X	3546	-0-	-1104	-0-	281	1	3258	2	N	6					117
							7	9									
02	4200	X	1505	-0-	-2695	-0-	226	1	1279	2	N	-0-					117
03	4588	X	3936	-0-	-652	-0-	291	1	3645	2	N	-0-					117
04	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	282	1	3283	2	N	-0-					117

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	59	1	3488	2	Y	-0-					85
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	61	1	3371	2	Y	-0-					85
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	65	1	3501	2	Y	33					118
							36	9									
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	56	1	3199	2	Y	-0-					118
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	59	1	3622	2	Y	1	91	1			28
							1	9									
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	59	1	3472	2	Y	-0-					28

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					23
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					23
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					23
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					23
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	3210	X	3176	-0-	-34	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3216	-0-	-70	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2867	-0-	-313	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462
HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

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-	2	1			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	4980	X	3543	-0-	-1437	-0-	886	1	2657	2	N	-0-					160
12	5146	X	4087	-0-	-1059	-0-	920	1	3167	2	N	-0-					160
01	4960	X	4355	-0-	-605	-0-	965	1	3390	2	N	-0-					160
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	974	1	4119	2	N	-0-					160
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	975	1	3835	2	N	-0-					160
04	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	953	1	3475	2	N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					95
12	4495	X	4342	-0-	-153	-0-	4342	2			N	-0-					95
01	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	4389	2			N	-0-					95
02	4172	X	3986	-0-	-186	-0-	3986	2			N	-0-					95
03	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4373	2	39	9	N	35					130
04	4470	X	4250	-0-	-220	-0-	4250	2			N	-0-					130

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					68
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					68
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					68
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					68
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					68
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4533	2	51	9	N	46	91	1			23

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					46
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					46
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					46
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	672	1	8513	2	N	-0-					-0-
12	0		8181	-0-	8181	8181	590	1	7591	2	N	-0-					-0-
01	17688	X	9507	-0-	-8181	-0-	718	1	8789	2	N	-0-					-0-
02	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	595	1	7300	2	N	-0-					-0-
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	648	1	7689	2	N	-0-					-0-
*04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	669	1	7751	2	N	-0-					-0-

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
11	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
12	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11628	-0-	-555	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9202	-0-	-1802	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10128	-0-	-2055	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10356	-0-	-1434	-0-	10356	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
11	3300	X	486	-0-	-2814	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3007	X	1797	-0-	-1210	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	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
11	7140	X	6925	-0-	-215	-0-	133	1	6792	2	N	-0-					-0-
12	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	159	1	7265	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	67	1	7218	2	N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7406	-0-	-3	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5305	-0-	-5	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4531	-0-	-425	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5462	-0-	-25	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	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
11	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	1303	2			N	-0-					96
12	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					96
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					96
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					96
*03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	N	8					104
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2824	2	24	9	N	22					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	580	1	3831	2	Y	13					99
							14	9									
12	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	585	1	3561	2	Y	-0-					99
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	637	1	3094	2	Y	1					100
							1	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	545	1	3087	2	Y	1	93	1			8
							1	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	635	1	2838	2	Y	17					25
							19	9									
04	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	617	1	3047	2	Y	-0-					25

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
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	304	1	3011	2	Y	-0-					53
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	295	1	2689	2	Y	-0-					53
01	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	321	1	2747	2	Y	-0-					53
02	2632	X	2563	-0-	-69	-0-	295	1	2268	2	Y	-0-					53
03	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	345	1	2381	2	Y	-0-					53
04	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	269	1	2729	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
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	493	1	2024	2	Y	-0-					25
12	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	458	1	1447	2	Y	-0-					25
01	2449	X	2184	-0-	-265	-0-	546	1	1638	2	Y	-0-					25
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	353	1	2021	2	Y	15					40
							17	9									
03	2449	X	2335	-0-	-114	-0-	440	1	1895	2	Y	-0-	31	1			9
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	371	1	2231	2	Y	5					14
							6	9									

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
11	6030	X	6008	-0-	-22	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6210	-0-	-21	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5776	-0-	-424	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	142	1	7193	2	N	-0-					-0-
12	0		7286	-0-	7286	7286	145	1	7141	2	N	-0-					-0-
01	14061	X	6775	-0-	-7286	-0-	19	1	6756	2	N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
*04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 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
11	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	5680	2			N	-0-					42
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					42
01	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					42
02	5292	X	5143	-0-	-149	-0-	5143	2			N	-0-					42
*03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	5728	2			N	-0-					42
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

11	5010	X	2142	-0-	-2868	-0-	99	1	2043	2	N	-0-					88
12	0		6144	-0-	6144	6144	186	1	5958	2	N	-0-					88
01	8734	X	2590	-0-	-6144	-0-	106	1	2484	2	N	-0-					88
02	4788	X	3191	-0-	-1597	-0-	99	1	3092	2	N	-0-					88
03	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	167	1	4749	2	N	-0-					88
04	5220	X	3996	-0-	-1224	-0-	158	1	3838	2	N	-0-					88

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	298	-0-	-3842	-0-	16	1	272	2	Y	9					42
							10	9									
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	299	1	5954	2	Y	8					50
							9	9									
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	302	1	4967	2	Y	-0-					50
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	273	1	4340	2	Y	13					63
							14	9									
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	69	1	4780	2	Y	16	63	1			16
							18	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3875	2	14	9	Y	13					29

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2575	-0-	-533	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2926	-0-	-515	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2911	-0-	-359	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2057	-0-	-1105	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	898	-0-	-1958	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

11	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

11	4620	X	2765	-0-	-1855	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4677	-0-	-97	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4208	-0-	-566	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2097	-0-	-1963	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3770	-0-	-911	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3770	-0-	-760	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4930	-0-	4930	4930	939	1	3991	2	N	-0-					-0-
12	0		4355	-0-	4355	9285	837	1	3518	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4208	-0-	1108	10393	895	1	3313	2	N	-0-					-0-
02	15964	X	5571	-0-	-10393	-0-	788	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	961	1	5310	2	N	-0-					-0-
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	828	1	4238	2	N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	0		1818	-0-	1818	1818	1818	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1574	-0-	-1526	292	1574	2			N	-0-					-0-
02	1869	N	1577	-0-	-292	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
12	0		224	-0-	224	224	9	1	215	2	N	-0-					-0-
01	299	N	75	-0-	-224	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	N	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

11	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	3772	2			N	-0-					160
12	3906	X	3180	-0-	-726	-0-	3180	2			N	-0-					160
01	3720	X	3182	-0-	-538	-0-	3182	2			N	-0-					160
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					160
*03	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3863	2			N	-0-					160
04	3780	X	3615	-0-	-165	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	390	1	2609	2	N	-0-					27
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	374	1	2607	2	N	-0-					27
01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	362	1	2405	2	N	-0-					27
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	301	1	2244	2	N	-0-					27
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	403	1	2479	2	N	-0-					27
04	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	358	1	2575	2	N	-0-					27

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

11	2910	X	2694	-0-	-216	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

11	3270	X	3104	-0-	-166	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

11	9510	X	7454	-0-	-2056	-0-	144	1	7310	2	N	-0-					-0-
12	0		7314	-0-	7314	7314	146	1	7168	2	N	-0-					-0-
01	16183	X	8869	-0-	-7314	-0-	24	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
*04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4911	2			Y	-0-					90
12	5270	X	5222	-0-	-48	-0-	5222	2			Y	-0-					90
01	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	5223	2			Y	-0-					90
02	4760	X	2230	-0-	-2530	-0-	2229	2	1	9	Y	1					91
03	5270	X	4828	-0-	-442	-0-	4828	2			Y	-0-					91
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			Y	-0-					91

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			Y	-0-					90
12	7192	X	7148	-0-	-44	-0-	7148	2			Y	-0-					90
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			Y	-0-					90
02	6552	X	4020	-0-	-2532	-0-	4019	2	1	9	Y	1					91
03	7254	X	7203	-0-	-51	-0-	7203	2			Y	-0-					91
04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			Y	-0-					91

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	391	1	1222	2	Y	-0-					2
12	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	321	1	1212	2	Y	-0-					2
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	349	1	1340	2	Y	-0-					2
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	272	1	1850	2	Y	-0-					2
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	308	1	1677	2	Y	-0-					2
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	390	1	1301	2	Y	3					5
							3	9									

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	187	-0-	-960	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	51	-0-	-985	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7230	X	1566	-0-	-5664	-0-	488	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	4880	-0-	-2591	-0-	344	1	4536	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	6652	-0-	-850	-0-	432	1	6220	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6273	-0-	-503	-0-	533	1	5740	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7221	-0-	-281	-0-	633	1	6588	2	N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	538	1	6194	2	N	-0-					-0-

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
11	4080	X	3910	-0-	-170	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	2378	-0-	-2024	-0-	186	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3967	-0-	-435	-0-	207	1	3760	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3691	-0-	-285	-0-	212	1	3479	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	236	1	3967	2	N	-0-					-0-
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	228	1	3819	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
11	3210	X	2950	-0-	-260	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3093	-0-	-224	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2795	-0-	-201	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3077	-0-	-240	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2965	-0-	-245	-0-	2965	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
11	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	633	1	3911	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	533	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4182	-0-	-1429	-0-	627	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2980	-0-	-2088	-0-	460	1	2520	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4751	-0-	-860	-0-	721	1	4030	2	N	-0-					-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	711	1	4345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4988	-0-	-772	-0-	590	1	4398	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4673	-0-	-1713	-0-	428	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	4830	-0-	-1556	-0-	618	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4039	-0-	-1729	-0-	496	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4484	-0-	-848	-0-	682	1	3802	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	529	1	4226	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5222	-0-	-478	-0-	228	1	4994	2	N	-0-					142
12	5890	X	4974	-0-	-916	-0-	231	1	4743	2	N	-0-					142
01	5890	X	4541	-0-	-1349	-0-	197	1	4344	2	N	-0-					142
02	5320	X	16	-0-	-5304	-0-	16	2			N	-0-					142
03	5890	X	5732	-0-	-158	-0-	198	1	5534	2	N	-0-					142
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	228	1	5799	2	N	-0-					142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1398	-0-	-882	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	2995	-0-	-2225	-0-	163	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4	-0-	-5390	-0-	4	1			N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	4	-0-	-4840	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	15	-0-	-2985	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4170	-0-	-60	-0-	397	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4451	-0-	-385	-0-	590	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4200	-0-	-636	-0-	560	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	2905	-0-	-1463	-0-	457	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3920	-0-	-606	-0-	645	1	3275	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	1647	-0-	-2673	-0-	266	1	1381	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3250	-0-	3250	18738	3250	2			N	-0-					-0-
12	0		4472	-0-	4472	23210	4472	2			N	-0-					-0-
01	27503	X	4293	-0-	-23210	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4139	-0-	-181	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 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
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	87	1	2400	2	Y	9					42
							10	9									
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	110	1	2393	2	Y	8					50
							9	9									
01	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	143	1	2354	2	Y	-0-					50
02	2324	N	2247	-0-	-77	-0-	132	1	2101	2	Y	13					63
							14	9									
03	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	35	1	2403	2	Y	16	63	1			16
							18	9									
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2367	2	14	9	Y	13					29

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3768	-0-	-552	-0-	546	1	3222	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	534	1	3061	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	546	1	3670	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2711	-0-	-1153	-0-	484	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	538	-0-	-3740	-0-	538	1			N	-0-					-0-
04	3780	X	3281	-0-	-499	-0-	515	1	2766	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 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
11	690	N	124	-0-	-566	-0-	124	1			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	364	1	3738	2	N	-0-					185
12	4743	X	2666	-0-	-2077	-0-	277	1	2389	2	N	-0-					185
01	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	564	1	4441	2	N	-0-					185
02	4284	X	3290	-0-	-994	-0-	506	1	2784	2	N	-0-					185
03	4743	X	4199	-0-	-544	-0-	551	1	3648	2	N	-0-					185
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	546	1	4259	2	N	2	126	1			61
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	301	1	1973	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	278	1	1912	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	323	1	2227	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	259	1	1427	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	311	1	2267	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	270	1	1941	2	Y	11					22
							12	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3439	-0-	-641	-0-	208	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	2570	-0-	-1181	-0-	172	1	2398	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	239	1	3192	2	Y	-0-					-0-
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	182	1	3839	2	Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	317	1	3820	2	Y	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	317	1	3374	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3978	-0-	-12	-0-	933	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3181	-0-	-942	-0-	834	1	2347	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	873	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2573	-0-	-1151	-0-	729	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3263	-0-	-860	-0-	890	1	2373	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3316	-0-	-674	-0-	834	1	2482	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	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 #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 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
11	5250	X	5211	-0-	-39	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5389	-0-	-129	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4813	-0-	-171	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5320	-0-	-570	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

11	4020	X	3871	-0-	-149	-0-	3871	2			N	-0-					97
12	4061	X	3170	-0-	-891	-0-	3170	2			N	-0-					97
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4165	2	80	9	N	73					170
02	3668	X	3489	-0-	-179	-0-	3489	2			N	-0-					170
03	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	3701	2			N	-0-					170
04	3870	X	3614	-0-	-256	-0-	3553	2	61	9	N	55	186	1			39

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	4020	X	3742	-0-	-278	-0-	378	1	3364	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3406	-0-	-748	-0-	355	1	3051	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	358	1	3423	2	N	-0-			-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	335	1	3720	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	415	1	3217	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3540	-0-	-210	-0-	404	1	3136	2	N	-0-			-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-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

11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
03	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

11	3900	X	3182	-0-	-718	-0-	539	1	2643	2	N	-0-			12
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	647	1	3716	2	N	-0-			12
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	716	1	4024	2	N	-0-			12
02	3640	X	3254	-0-	-386	-0-	461	1	2793	2	N	-0-			12
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	575	1	3641	2	N	-0-			12
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	614	1	3610	2	N	-0-			12

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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
11	2070	N	1304	-0-	-766	-0-	1304	2			N	-0-					85
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1817	2			N	-0-					85
01	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	2			N	-0-					85
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					85
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					85
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					85

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					125
12	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					125
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					125
02	4116	X	4056	-0-	-60	-0-	4056	2			N	-0-					125
03	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	4455	2			N	-0-					125
04	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	4379	2			N	-0-	103	1			22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					50
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					50
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					50
02	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					50
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					50
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					50

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

11	1110	N	520	-0-	-590	-0-	228	1	292	2	N	-0-					53
12	961	N	393	-0-	-568	-0-	236	1	157	2	N	-0-					53
01	868	N	236	-0-	-632	-0-	236	1			N	-0-					53
02	476	N	213	-0-	-263	-0-	213	1			N	-0-					53
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	236	1	52	2	N	-0-					53
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					53

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					50
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					50
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					50
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					50
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					50
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

11	3990	X	3981	-0-	-9	-0-	3981	2			N	-0-					35
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					35
01	4154	X	4138	-0-	-16	-0-	4138	2			N	-0-					35
02	3752	X	3137	-0-	-615	-0-	3137	2			N	-0-					35
03	4154	X	4073	-0-	-81	-0-	4073	2			N	-0-					35
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					35

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

11	2850	X	1989	-0-	-861	-0-	1123	1	866	2	N	-0-					20
12	3224	X	1016	-0-	-2208	-0-	945	1	71	2	N	-0-					20
01	3224	X	1231	-0-	-1993	-0-	1057	1	174	2	N	-0-					20
02	2912	X	720	-0-	-2192	-0-	720	1			N	-0-					20
03	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	1079	1	728	2	N	-0-					20
04	1980	X	1270	-0-	-710	-0-	1004	1	266	2	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	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
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	868	1	1883	2	Y	-0-					14
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	874	1	1869	2	Y	-0-					14
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	904	1	1670	2	Y	-0-	10	1			4
02	2352	N	1347	-0-	-1005	-0-	646	1	701	2	Y	-0-					4
03	2604	N	803	-0-	-1801	-0-	803	1			Y	-0-					4
04	3000	N	3355	-0-	355	355	865	1	2490	2	Y	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	0		1299	-0-	1299	1299	1299	2			N	-0-					-0-
01	2455	N	1156	-0-	-1299	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

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
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	228	1	10941	2	N	-0-					-0-
12	0		10430	-0-	10430	10430	200	1	10230	2	N	-0-					-0-
01	22171	X	11741	-0-	-10430	-0-	236	1	11505	2	N	-0-					-0-
02	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	213	1	10219	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11103	-0-	-429	-0-	236	1	10867	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9511	-0-	-1649	-0-	224	1	9287	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		869	-0-	869	2834	869	2			N	-0-					-0-
12	0		908	-0-	908	3742	908	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	945	-0-	-2155	1587	945	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	807	-0-	-1587	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29	-0-	29	99	29	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
01	99	N	-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	388	1	3473	2	N	-0-					143
12	3658	X	3510	-0-	-148	-0-	354	1	3156	2	N	-0-					143
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	385	1	3280	2	N	-0-					143
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	325	1	3439	2	N	-0-					143
03	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	404	1	3372	2	N	-0-					143
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	363	1	3185	2	N	-0-					143

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 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
11	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5138	-0-	-434	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4732	-0-	-1437	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4734	-0-	-1236	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	2810	2			Y	-0-					3
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					3
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					3
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					3
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			Y	-0-					3
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3160	2	6	9	Y	5					8

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	168	1	1496	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	141	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	166	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	129	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	149	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	141	1	1093	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1121	-0-	-1219	-0-	546	1	575	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	497	-0-	-1921	-0-	497	1			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	564	1	3036	2	N	-0-					-0-
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	510	1	3284	2	N	-0-					-0-
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	564	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	546	1	3420	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	410	1	428	2	Y	-0-					1
12	1271	N	546	-0-	-725	-0-	393	1	153	2	Y	-0-					1
01	1209	N	654	-0-	-555	-0-	412	1	242	2	Y	-0-					1
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	398	1	427	2	Y	-0-					1
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	469	1	605	2	Y	-0-					1
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	390	1	605	2	Y	2					3
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	420	1	1731	2	Y	-0-					2
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	411	1	785	2	Y	-0-					2
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	436	1	808	2	Y	-0-					2
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	1			Y	-0-					2
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	1			Y	-0-					2
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	439	1	1092	2	Y	4					6
							4	9									

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	716	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	709	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	843	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	897	1	974	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	1			N	-0-					-0-
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1253	1	1047	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	142	1	928	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	152	1	1047	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	162	1	1117	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	136	1	748	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	157	1	1142	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	2	Y	11					22
							12	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

11	3150	X	2	-0-	-3148	-0-	2	2			Y	-0-					39
12	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	2			Y	-0-					39
01	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	2			Y	-0-					39
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					39
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

11	2400	X	1949	-0-	-451	-0-	181	1	1768	2	Y	-0-					3
12	2170	N	1281	-0-	-889	-0-	189	1	1092	2	Y	-0-					3
01	2139	N	1500	-0-	-639	-0-	215	1	1285	2	Y	-0-					3
02	1820	N	1406	-0-	-414	-0-	185	1	1221	2	Y	-0-					3
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	210	1	1807	2	Y	-0-					3
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	204	1	1657	2	Y	3					6
							3	9									

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	0		3891	-0-	3891	3891	3891	2			N	-0-					-0-
01	7766	X	3875	-0-	-3891	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4121	-0-	-163	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3752	-0-	-991	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3168	-0-	-1422	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	580	1	477	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	514	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	530	1	632	2	N	-0-					-0-
02	980	N	528	-0-	-452	-0-	528	1			N	-0-					-0-
03	1457	N	734	-0-	-723	-0-	629	1	105	2	N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	664	1	270	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 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
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	312	1	1572	2	Y	-0-					3
12	2170	X	2131	-0-	-39	-0-	251	1	1880	2	Y	-0-					3
01	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	291	1	1848	2	Y	-0-					3
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	304	1	1590	2	Y	-0-					3
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	305	1	2010	2	Y	-0-					3
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	271	1	2029	2	Y	3					6
							3	9									

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
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	181	1	3039	2	Y	-0-					3
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	153	1	3898	2	Y	-0-					3
01	3658	X	3367	-0-	-291	-0-	154	1	3213	2	Y	-0-					3
02	3304	X	3040	-0-	-264	-0-	99	1	2941	2	Y	-0-					3
03	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	141	1	2761	2	Y	-0-					3
04	3780	X	2794	-0-	-986	-0-	186	1	2604	2	Y	4					7
							4	9									

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		498	-0-	498	2709	21	1	477	2	N	-0-					-0-
12	0		509	-0-	509	3218	21	1	488	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	535	-0-	-2565	653	24	1	511	2	N	-0-					-0-
02	1130	N	477	-0-	-653	-0-	21	1	456	2	N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

11	4770	X	4744	-0-	-26	-0-	834	1	3910	2	N	-0-					44
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	862	1	4648	2	N	-0-					44
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	834	1	5059	2	N	-0-					44
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	694	1	4827	2	N	-0-					44
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	862	1	5543	2	N	-0-					44
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	822	1	4899	2	N	-0-					44

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

11	2400	X	1430	-0-	-970	-0-	915	1	515	2	Y	-0-					48
12	2418	N	1113	-0-	-1305	-0-	857	1	256	2	Y	-0-					48
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1010	1	961	2	Y	64	8	1			104
							70	9									
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	795	1	1050	2	Y	-0-					104
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	984	1	1148	2	Y	-0-					104
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	843	1	1236	2	Y	2	95	1			11
							2	9									

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

11	0		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3147	-0-	47	47	3147	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3112	-0-	112	159	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	711	1	2486	2	Y	-0-					84
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	716	1	2199	2	Y	-0-					84
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	790	1	3375	2	Y	-0-					84
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	546	1	2281	2	Y	-0-					84
03	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	628	1	375	2	Y	-0-					84
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	811	1	2349	2	Y	-0-					84

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	926	1	3542	2	Y	-0-					149
12	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	956	1	3155	2	Y	-0-					149
01	4929	X	3152	-0-	-1777	-0-	842	1	2310	2	Y	-0-					149
02	4452	X	2839	-0-	-1613	-0-	582	1	2257	2	Y	-0-					149
03	4929	X	4117	-0-	-812	-0-	878	1	3239	2	Y	-0-					149
04	4470	X	2921	-0-	-1549	-0-	845	1	2076	2	Y	-0-					149

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	204	1	4226	2	N	31					238
							34	9									
12	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	127	1	4088	2	N	4	182	1			60
							4	9									
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	197	1	4614	2	N	-0-					60
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	135	1	4225	2	N	-0-					60
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					60
04	4170	X	3293	-0-	-877	-0-	130	1	3163	2	N	-0-					60

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4232	-0-	-46	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2263	-0-	-1601	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2471	-0-	-1807	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3519	-0-	-591	-0-	3519	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
11	3750	X	3510	-0-	-240	-0-	779	1	2731	2	N	-0-					139
12	3875	X	3761	-0-	-114	-0-	688	1	3073	2	N	-0-					139
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	697	1	3210	2	N	-0-					139
02	3332	X	3131	-0-	-201	-0-	678	1	2453	2	N	-0-					139
03	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	802	1	2942	2	N	-0-					139
04	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	804	1	2745	2	N	6					145
							7	9									

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
11	0		1309	-0-	1309	14149	727	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	0		1980	-0-	1980	16129	578	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1967	-0-	-1133	14996	581	1	1386	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1649	-0-	-1151	13845	543	1	1106	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1908	-0-	-1192	12653	584	1	1324	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1688	-0-	-1312	11341	557	1	1131	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
11	0		1445	-0-	1445	10601	688	1	757	2	Y	-0-					34
12	0		662	-0-	662	11263	661	1	1	2	Y	-0-					34
01	3100	N	1164	-0-	-1936	9327	785	1	379	2	Y	-0-					34
02	2800	N	601	-0-	-2199	7128	542	1	59	2	Y	-0-					34
03	3100	N	1332	-0-	-1768	5360	840	1	492	2	Y	-0-					34
04	3000	N	1421	-0-	-1579	3781	850	1	571	2	Y	-0-					34

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
11	3600	X	1040	-0-	-2560	-0-	652	1	336	2	N	47					185
							52	9									
12	2945	X	1456	-0-	-1489	-0-	640	1	733	2	N	75	181	1			79
							83	9									
01	2945	X	2077	-0-	-868	-0-	757	1	1246	2	N	67	5	1			141
							74	9									
02	2660	X	1071	-0-	-1589	-0-	498	1	573	2	N	-0-					141
03	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	676	1	1654	2	N	-0-					141
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	650	1	2101	2	N	101	185	1			57
							111	9									

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1939	-0-	-281	-0-	648	1	1291	2	Y	-0-					34
12	2108	N	1826	-0-	-282	-0-	564	1	1262	2	Y	-0-					34
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	576	1	1925	2	Y	-0-					34
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	403	1	1451	2	Y	-0-					34
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	623	1	2076	2	Y	-0-					34
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	640	1	1949	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2040	-0-	-2400	-0-	38	1	2002	2	N	-0-			-0-
12	0		2028	-0-	2028	2028	33	1	1995	2	N	-0-			-0-
01	3572	X	1544	-0-	-2028	-0-	5	1	1539	2	N	-0-			-0-
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
04	2040	X	1384	-0-	-656	-0-	1384	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

11	0		9598	-0-	9598	53991	9598	2			N	-0-			-0-
12	0		11290	-0-	11290	65281	11290	2			N	-0-			-0-
01	74163	X	8882	-0-	-65281	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
02	9128	X	7816	-0-	-1312	-0-	7816	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	8644	-0-	-1462	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	7935	-0-	-1845	-0-	7935	2			N	-0-			-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

11	5070	X	4800	-0-	-270	-0-	4800	2			N	-0-			-0-
12	0		4889	-0-	4889	4889	4889	2			N	-0-			-0-
01	9659	X	4770	-0-	-4889	-0-	4770	2			N	-0-			-0-
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	4645	2			N	-0-			-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

11	6090	X	4004	-0-	-2086	-0-	995	1	3009	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5713	-0-	-580	-0-	1171	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	1255	1	4846	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4691	-0-	-797	-0-	1184	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1598	1	4462	2	N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	1481	1	4637	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	546	1	4756	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5111	-0-	-66	-0-	564	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	493	1	4315	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4300	-0-	-572	-0-	397	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	557	1	4376	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	543	1	4356	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

11	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	74	1	3806	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3583	-0-	-1005	-0-	77	1	3506	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	33	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3509	-0-	-635	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3841	-0-	-468	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	461	1	7036	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	6263	-0-	-1797	-0-	394	1	5869	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7259	-0-	-801	-0-	469	1	6790	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6362	-0-	-918	-0-	429	1	5933	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7053	-0-	-759	-0-	487	1	6566	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6289	-0-	-1211	-0-	430	1	5859	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

11	3690	X	3458	-0-	-232	-0-	213	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	223	1	3321	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	230	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2968	-0-	-364	-0-	200	1	2768	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	214	1	2880	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	227	1	3095	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462
LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4084	-0-	4084	27988	228	1	3856	2	Y	-0-					98
12	0		4558	-0-	4558	32546	230	1	4328	2	Y	-0-					98
01	37131	X	4585	-0-	-32546	-0-	220	1	4365	2	Y	-0-					98
02	4536	X	3894	-0-	-642	-0-	185	1	3709	2	Y	-0-					98
03	4898	X	1450	-0-	-3448	-0-	15	1	1435	2	Y	-0-					98
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	228	1	5473	2	Y	-0-					98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

11	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

11	5610	X	5533	-0-	-77	-0-	297	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	240	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5386	-0-	-473	-0-	280	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	254	1	5194	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	312	1	5702	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5241	-0-	-279	-0-	302	1	4939	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

11	3390	X	3223	-0-	-167	-0-	173	1	3050	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2885	-0-	-990	-0-	142	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3060	-0-	-815	-0-	159	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3128	-0-	-372	-0-	146	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	194	1	3547	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	183	1	2999	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

11	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	161	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	145	1	2791	2	N	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	139	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	121	1	2486	2	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	152	1	2776	2	N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	146	1	2383	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	482	1	2158	2	Y	13					99
							14	9									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	451	1	1596	2	Y	-0-					99
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	407	1	1755	2	Y	1					100
							1	9									
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	355	1	1862	2	Y	1	93	1			8
							1	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	431	1	1610	2	Y	17					25
							19	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	455	1	1610	2	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	358	1	4855	2	N	-0-					60
12	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	357	1	3602	2	N	-0-					60
01	4960	X	4281	-0-	-679	-0-	347	1	3821	2	N	103					163
							113	9									
02	4480	X	2616	-0-	-1864	-0-	344	1	2272	2	N	-0-					163
03	4960	X	4701	-0-	-259	-0-	398	1	4303	2	N	-0-					163
04	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	378	1	3930	2	N	-0-					163

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	0		1718	-0-	1718	1718	1718	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	2492	-0-	-3367	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5010	-0-	-282	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4091	-0-	-137	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4388	-0-	-52	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

11	5670	X	5433	-0-	-237	-0-	303	1	5130	2	N	-0-					75
12	5859	X	5595	-0-	-264	-0-	313	1	5247	2	N	32					107
							35	9									
01	5859	X	4888	-0-	-971	-0-	245	1	4621	2	N	20					127
							22	9									
02	5264	X	5077	-0-	-187	-0-	203	1	4859	2	N	14					141
							15	9									
03	5704	X	5586	-0-	-118	-0-	231	1	5347	2	N	7					148
							8	9									
04	5430	X	5428	-0-	-2	-0-	219	1	5134	2	N	68					216
							75	9									

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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1229	1	4355	2	Y	12	69	1			14
							13	9									
12	7688	X	5556	-0-	-2132	-0-	1308	1	4226	2	Y	20					34
							22	9									
01	7688	X	5926	-0-	-1762	-0-	1277	1	4641	2	Y	7					41
							8	9									
02	6944	X	5001	-0-	-1943	-0-	1198	1	3792	2	Y	10					51
							11	9									
03	7130	X	6321	-0-	-809	-0-	1335	1	4966	2	Y	18					69
							20	9									
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	1277	1	4787	2	Y	19					88
							21	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

11	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14469	2			Y	-0-					72
12	15934	X	13063	-0-	-2871	-0-	13063	2			Y	-0-					72
01	15934	X	12932	-0-	-3002	-0-	12932	2			Y	-0-					72
02	14392	X	8048	-0-	-6344	-0-	13	1	8035	2	Y	-0-					72
*03	15035	X	11444	-0-	-3591	-0-	12	1	11432	2	Y	-0-					72
04	14460	X	6668	-0-	-7792	-0-	138	1	6530	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			Y	-0-					170
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	1			Y	-0-					170
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	1			Y	-0-					170
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	445	1	25	9	Y	23					193
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			Y	-0-					193
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					193

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

11	3000	N	774	-0-	-2226	1823	774	2			N	-0-					48
12	0		758	-0-	758	2581	758	2			N	-0-					48
01	3100	N	1144	-0-	-1956	625	1144	2			N	-0-					48
02	1868	N	1243	-0-	-625	-0-	1243	2			N	-0-					48
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					48
*04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1604	2	6	9	N	5					53

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

11	6150	X	4877	-0-	-1273	-0-	342	1	4535	2	Y	-0-					52
12	6355	X	5468	-0-	-887	-0-	294	1	5174	2	Y	-0-					52
01	6386	X	5706	-0-	-680	-0-	251	1	5452	2	Y	3	24	1			31
							3	9									
02	5768	X	4416	-0-	-1352	-0-	305	1	4111	2	Y	-0-					31
03	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	264	1	5142	2	Y	-0-					31
04	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	278	1	4670	2	Y	-0-					31

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 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
11	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	304	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1590	-0-	-332	-0-	269	1	1321	2	N	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	223	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1067	-0-	-445	-0-	260	1	807	2	N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	328	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	306	1	1407	2	N	-0-					-0-

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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	N	7					39
12	0		934	-0-	934	934	926	2	8	9	N	7					46
01	1843	N	909	-0-	-934	-0-	905	2	4	9	N	4					50
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	816	2	3	9	N	3					53
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					53
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					53

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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
11	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	1			Y	-0-					1
12	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	1			Y	-0-					1
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	1			Y	-0-					1
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					1
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			Y	-0-					1
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	1	1	9	Y	1					2

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
11	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	240	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	225	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	245	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	213	1	4068	2	N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	236	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3848	-0-	-52	-0-	240	1	3608	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
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-					1
12	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	1			Y	-0-					1
01	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	1			Y	-0-					1
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	1			Y	-0-					1
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	1			Y	-0-					1
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	736	1	160	2	Y	1					2
							1	9									

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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
11	2460	N	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	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
11	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	228	1	3857	2	N	-0-					139
12	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	236	1	3890	2	N	-0-					139
01	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	236	1	3730	2	N	-0-					139
02	3808	X	3431	-0-	-377	-0-	213	1	3218	2	N	-0-					139
03	4216	X	3783	-0-	-433	-0-	236	1	3547	2	N	-0-					139
04	4080	X	3696	-0-	-384	-0-	228	1	3468	2	N	-0-					139

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
11	4410	X	4078	-0-	-332	-0-	612	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2005	-0-	-2552	-0-	410	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	556	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	1914	-0-	-2034	-0-	347	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	647	1	3855	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3495	-0-	-585	-0-	683	1	2812	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
11	6960	X	6550	-0-	-410	-0-	512	1	6038	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	506	1	6398	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5576	-0-	-1523	-0-	447	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	4973	-0-	-1411	-0-	362	1	4611	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6536	-0-	-377	-0-	530	1	6006	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5624	-0-	-1066	-0-	516	1	5108	2	N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	82	1	2065	2	Y	-0-					38
12	2356	N	2103	-0-	-253	-0-	88	1	2015	2	Y	-0-					38
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	80	1	2365	2	Y	-0-					38
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	82	1	1769	2	Y	-0-					38
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	80	1	1994	2	Y	-0-					38
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2088	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
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	99	180	1			100
12	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9550	2	63	9	N	57					157
01	9610	X	9605	-0-	-5	-0-	9525	2	80	9	N	73	169	1			61
02	8680	X	8658	-0-	-22	-0-	8572	2	86	9	N	78					139
03	9610	X	9373	-0-	-237	-0-	9320	2	53	9	N	48					187
04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9331	2	69	9	N	63	179	1			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		5150	-0-	5150	26704	476	1	4674	2	N	-0-			-0-
12	0		3343	-0-	3343	30047	307	1	3036	2	N	-0-			-0-
01	32915	X	2868	-0-	-30047	-0-	234	1	2634	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	4320	-0-	-132	-0-	397	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	405	1	3813	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4188	-0-	-582	-0-	425	1	3763	2	N	-0-			-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

11	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
12	0		3332	-0-	3332	3332	3332	2			N	-0-			-0-
01	6383	X	3051	-0-	-3332	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	3191	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

11	0		2552	-0-	2552	11727	2552	2			N	-0-			-0-
12	0		3120	-0-	3120	14847	3120	2			N	-0-			-0-
01	16963	X	2116	-0-	-14847	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
02	2576	X	1891	-0-	-685	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	1816	-0-	-1315	-0-	481	1	1335	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	1951	-0-	-1079	-0-	536	1	1415	2	N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

11	0		876	-0-	876	4498	876	2			N	-0-			-0-
12	0		917	-0-	917	5415	917	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	772	-0-	-2328	3087	772	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1154	-0-	-1646	1441	1154	2			N	-0-			-0-
03	2528	N	1087	-0-	-1441	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

11	0		2895	-0-	2895	9255	268	1	2627	2	N	-0-			-0-
12	0		1904	-0-	1904	11159	175	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	12134	X	975	-0-	-11159	-0-	80	1	895	2	N	-0-			-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	263	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	307	1	2892	2	N	-0-			-0-
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	302	1	2672	2	N	-0-			-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	198	1	3506	2	N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	216	1	2894	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	193	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	144	1	3482	2	N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	227	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	242	1	3050	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

11	2460	N	2159	-0-	-301	-0-	588	1	1571	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1502	-0-	-730	-0-	438	1	1064	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	497	1	1182	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	879	-0-	-1137	-0-	390	1	489	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	576	1	634	2	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	511	1	1072	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
12	0		5114	-0-	5114	5114	5114	2			N	-0-					-0-
01	7974	X	2860	-0-	-5114	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	3742	-0-	-1606	-0-	473	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5299	-0-	-622	-0-	855	1	4444	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
12	0		9192	-0-	9192	9192	9192	2			N	-0-					-0-
01	16717	X	7525	-0-	-9192	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
*04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5248	-0-	5248	22006	5248	2			N	-0-					-0-
12	0		5474	-0-	5474	27480	5474	2			N	-0-					-0-
01	32185	X	4705	-0-	-27480	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8380	-0-	-290	-0-	8350	2	30	9	N	27					150
12	8959	X	8558	-0-	-401	-0-	8549	2	9	9	N	8					158
01	8835	X	8600	-0-	-235	-0-	8547	2	53	9	N	48					206
02	7980	X	7508	-0-	-472	-0-	7479	2	29	9	N	26	172	1			60
03	8835	X	8764	-0-	-71	-0-	8741	2	23	9	N	21					81
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8378	2	28	9	N	25					106

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	933	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	943	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1119	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1354	-0-	-186	-0-	1010	1	344	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1110	1	499	2	Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1102	1	546	2	Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	5460	X	4359	-0-	-1101	-0-	577	1	3775	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	5301	X	3934	-0-	-1367	-0-	498	1	3427	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	506	1	3483	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	4620	X	2634	-0-	-1986	-0-	404	1	2228	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	5115	X	3947	-0-	-1168	-0-	475	1	3462	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	4350	X	3735	-0-	-615	-0-	454	1	3269	2	Y	11					22
							12	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	147	1	960	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	1209	N	983	-0-	-226	-0-	124	1	850	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	1643	N	787	-0-	-856	-0-	98	1	677	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1036	N	731	-0-	-305	-0-	112	1	617	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	218	1	1587	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	171	1	1228	2	Y	11					22
							12	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

11	5970	X	3573	-0-	-2397	-0-	643	1	2930	2	Y	-0-					14
12	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	735	1	2914	2	Y	-0-					14
01	5425	X	4427	-0-	-998	-0-	720	1	3707	2	Y	-0-					14
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	468	1	4774	2	Y	-0-					14
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	527	1	4938	2	Y	-0-					14
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	437	1	6315	2	Y	-0-					14

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	562	1	3680	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	465	1	3202	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	534	1	3676	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	3752	X	2396	-0-	-1356	-0-	367	1	2027	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	528	1	3843	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	542	1	3899	2	Y	11					22
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	300	1	1966	2	Y	6	14	1			13
							7	9									
12	2945	X	2126	-0-	-819	-0-	268	1	1849	2	Y	8	8	1			13
							9	9									
01	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	261	1	1798	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	2660	X	2240	-0-	-420	-0-	343	1	1895	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	441	1	3210	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	441	1	3174	2	Y	11					22
							12	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	387	1	5382	2	Y	-0-					18
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	367	1	5851	2	Y	-0-					18
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	342	1	5582	2	Y	-0-					18
02	4732	X	4295	-0-	-437	-0-	558	1	3737	2	Y	-0-					18
03	5239	X	3489	-0-	-1750	-0-	413	1	3076	2	Y	-0-					18
04	5070	X	2300	-0-	-2770	-0-	586	1	1714	2	Y	-0-					18

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	14	1			13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

11	2880	X	2480	-0-	-400	-0-	394	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2202	-0-	-774	-0-	329	1	1873	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2753	-0-	-347	-0-	391	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	386	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	437	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	379	1	2273	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

11	4710	X	4707	-0-	-3	-0-	501	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3663	-0-	-1204	-0-	400	1	3263	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4776	-0-	-91	-0-	497	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4318	-0-	-78	-0-	465	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	513	1	4269	2	N	-0-					-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	524	1	4187	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

11	0		544	-0-	544	3629	544	2			N	-0-					210
12	0		211	-0-	211	3840	211	2			N	-0-					210
01	3100	N	1205	-0-	-1895	1945	1205	2			N	-0-					210
02	2556	N	611	-0-	-1945	-0-	611	2			N	-0-					210
*03	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					210
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

11	5970	X	4607	-0-	-1363	-0-	1314	1	3293	2	N	-0-					24
12	6169	X	4376	-0-	-1793	-0-	1127	1	3249	2	N	-0-					24
01	5859	X	5025	-0-	-834	-0-	1339	1	3686	2	N	-0-					24
02	4592	X	2412	-0-	-2180	-0-	795	1	1617	2	N	-0-					24
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1553	1	5595	2	N	-0-					24
04	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	1444	1	4656	2	N	5					29
							6	9										

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
12	0		9189	-0-	9189	9189	9189	2			N	-0-					-0-
01	18270	X	9081	-0-	-9189	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8860	-0-	-1091	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8160	-0-	-1260	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

11	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
12	0		7617	-0-	7617	7617	7617	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	7697	-0-	-7617	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
*04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

11	0		5499	-0-	5499	21181	5499	2			N	-0-					-0-
12	0		4655	-0-	4655	25836	4655	2			N	-0-					-0-
01	29332	X	3496	-0-	-25836	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3947	-0-	-925	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5086	-0-	-308	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4474	-0-	-746	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	422	1	1527	2	Y	-0-					11
12	1705	N	1277	-0-	-428	-0-	344	1	933	2	Y	-0-					11
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	418	1	1520	2	Y	-0-					11
02	1820	N	612	-0-	-1208	-0-	252	1	360	2	Y	-0-					11
03	1271	N	1	-0-	-1270	-0-	1	1			Y	-0-					11
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	351	1	525	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	396	1	3796	2	N	-0-					65
12	3999	X	2618	-0-	-1381	-0-	439	1	2179	2	N	-0-					65
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	512	1	3719	2	N	50	10	1			105
							55	9									
02	3920	X	3463	-0-	-457	-0-	443	1	3020	2	N	-0-					105
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	514	1	4415	2	N	-0-					105
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	471	1	4416	2	N	-0-					105

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
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	403	1	5382	2	N	-0-					-0-
12	0		5400	-0-	5400	5400	373	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	12377	X	6977	-0-	-5400	-0-	323	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	272	1	5416	2	N	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	293	1	4960	2	N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	286	1	3789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	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
11	7770	X	7739	-0-	-31	-0-	769	1	6970	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6903	-0-	-1622	-0-	586	1	6317	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	8129	-0-	-396	-0-	702	1	7427	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	5533	-0-	-2167	-0-	530	1	5003	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7954	-0-	-447	-0-	774	1	7180	2	N	-0-					-0-
04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	765	1	7945	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
11	3690	X	2915	-0-	-775	-0-	310	1	2605	2	Y	-0-					36
12	3751	X	1827	-0-	-1924	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-					36
01	3751	X	3135	-0-	-616	-0-	306	1	2762	2	Y	61					97
							67	9									
02	3388	X	1909	-0-	-1479	-0-	198	1	1711	2	Y	-0-					97
03	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	298	1	2480	2	Y	-0-					97
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	300	1	2963	2	Y	-0-					97

ANDRES WELL #: 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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	229	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	222	1	2762	2	N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	258	1	3131	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2910	-0-	-2	-0-	208	1	2702	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	282	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2687	-0-	-433	-0-	275	1	2412	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	998	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	785	1	1406	2	N	-0-					-0-
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	916	1	885	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	879	-0-	-745	-0-	778	1	101	2	N	-0-					-0-
03	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	985	1	1194	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	231	-0-	-1509	-0-	128	1	103	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	464	1	4549	2	N	-0-					-0-
12	0		3591	-0-	3591	3591	329	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	7327	X	3736	-0-	-3591	-0-	305	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	506	1	4997	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	515	1	4841	2	N	-0-					-0-
*04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	501	1	4432	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
11	0		109	-0-	109	9981	109	1			N	-0-					-0-
12	0		327	-0-	327	10308	179	1	148	2	N	-0-					-0-
01	15486	X	5178	-0-	-10308	-0-	528	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	369	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	564	1	3747	2	N	-0-					-0-
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	546	1	2914	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5035	-0-	-455	-0-	500	1	4535	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	4459	-0-	-1214	-0-	378	1	4081	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5500	-0-	-173	-0-	475	1	5025	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3621	-0-	-1503	-0-	347	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5045	-0-	-628	-0-	491	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	545	1	5662	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 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
11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	973	1	8210	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	8358	-0-	-2182	-0-	711	1	7647	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	8462	-0-	-2419	-0-	805	1	7657	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	6613	-0-	-3215	-0-	638	1	5975	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9463	-0-	-1418	-0-	952	1	8511	2	N	-0-					-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	994	1	10323	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	743	1	6230	2	Y	-0-					65
12	7998	X	5977	-0-	-2021	-0-	699	1	5278	2	Y	-0-					65
01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	804	1	7270	2	Y	-0-					65
02	7224	X	7101	-0-	-123	-0-	738	1	6363	2	Y	-0-					65
*03	7998	X	7429	-0-	-569	-0-	798	1	6631	2	Y	-0-					65
04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	744	1	7344	2	Y	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6831	-0-	-309	-0-	322	1	6509	2	Y	-0-	62	1			133
12	7285	X	6163	-0-	-1122	-0-	302	1	5861	2	Y	-0-					133
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	338	1	7258	2	Y	-0-					133
02	6524	X	284	-0-	-6240	-0-	284	1			Y	-0-	59	1			74
03	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	290	1	6886	2	Y	-0-					74
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	334	1	6839	2	Y	-0-					74

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4225	-0-	-1235	-0-	534	1	3691	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	3984	-0-	-1906	-0-	572	1	3412	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4727	-0-	-1163	-0-	657	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3309	-0-	-2011	-0-	527	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4652	-0-	-1114	-0-	737	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	685	1	5187	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8953	-0-	5953	11418	1097	1	7856	2	N	-0-					77
12	3100	N	9040	-0-	5940	17358	1023	1	8017	2	N	-0-					77
01	27761	X	10403	-0-	-17358	-0-	1136	1	9267	2	N	-0-					77
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	989	1	7443	2	N	40					117
							44	9									
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	1199	1	8904	2	N	35					152
							39	9									
04	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	1167	1	8115	2	N	8					160
							9	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	264	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3722	-0-	-215	-0-	272	1	3450	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3560	-0-	-408	-0-	272	1	3288	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3049	-0-	-535	-0-	226	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2967	-0-	-1001	-0-	259	1	2708	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	209	1	3045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 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
11	9520	X	7451	-0-	-2069	-0-	199	1	7239	2	Y	12	69	1			38
							13	9									
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	147	1	6940	2	Y	19					57
							21	9									
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	198	1	5401	2	Y	-0-					57
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	134	1	6226	2	Y	1					58
							1	9									
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	141	1	6992	2	Y	18					76
							20	9									
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	151	1	5537	2	Y	19					95
							21	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	82	1	2798	2	Y	-0-					42
12	3100	N	3995	-0-	895	895	95	1	3900	2	Y	-0-					42
01	3100	N	2612	-0-	-488	407	80	1	2532	2	Y	-0-					42
02	2800	N	2984	-0-	184	591	91	1	2893	2	Y	-0-					42
*03	3727	X	3136	-0-	-591	-0-	98	1	3038	2	Y	-0-					42
04	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	88	1	2411	2	Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1278	2	Y	-0-					47
12	1612	N	137	-0-	-1475	-0-	137	2			Y	-0-					47
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	155	1	1637	2	Y	-0-					47
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	122	1	1030	2	Y	-0-					47
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	137	1	1456	2	Y	-0-					47
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	139	1	1598	2	Y	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	264	1	7268	2	N	-0-					-0-
12	0		6736	-0-	6736	6736	224	1	6512	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	7276	-0-	-6736	-0-	252	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	228	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6622	-0-	-43	-0-	273	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6039	-0-	-411	-0-	200	1	5839	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	360	1	3532	2	N	-0-					-0-
12	0		2877	-0-	2877	2877	264	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	6000	X	3123	-0-	-2877	-0-	255	1	2868	2	N	-0-					-0-
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	361	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	340	1	3201	2	N	-0-					-0-
*04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	413	1	3651	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

11	0		6709	-0-	6709	26933	621	1	6088	2	N	-0-					-0-
12	0		4611	-0-	4611	31544	423	1	4188	2	N	-0-					-0-
01	34713	X	3169	-0-	-31544	-0-	259	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	456	1	4510	2	N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	561	1	5275	2	N	-0-					-0-
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	480	1	4244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1073	-0-	-457	-0-	1073	2			N	-0-					127
12	0		1247	-0-	1247	1247	1247	2			N	-0-					127
01	2490	N	1243	-0-	-1247	-0-	1239	2	4	9	N	4					131
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	128	1			3
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1204	2	23	9	N	21					24
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	N	12					36

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

11	3120	X	2759	-0-	-361	-0-	218	1	2541	2	N	-0-					10
12	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	202	1	2331	2	N	-0-					10
01	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	238	1	2584	2	N	-0-	7	1			3
02	2576	X	2572	-0-	-4	-0-	208	1	2364	2	N	-0-					3
03	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	249	1	2259	2	N	-0-					3
04	2760	X	2061	-0-	-699	-0-	248	1	1813	2	N	-0-					3

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

11	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	10399	-0-	-823	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9907	-0-	-1315	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8728	-0-	-1408	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9730	-0-	-1492	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9316	-0-	-1544	-0-	9316	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	3960	X	3307	-0-	-653	-0-	388	1	2919	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2646	-0-	-1446	-0-	323	1	2323	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3087	-0-	-1005	-0-	406	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3399	-0-	-17	-0-	314	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3765	-0-	-17	-0-	403	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3295	-0-	-5	-0-	382	1	2913	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
11	7680	X	7161	-0-	-519	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7591	-0-	-345	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5480	-0-	-2456	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5340	-0-	-1604	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	N	4					82
12	0		609	-0-	609	609	609	2			N	-0-					82
01	1077	N	468	-0-	-609	-0-	468	2			N	-0-					82
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					82
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					82
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	0		5887	-0-	5887	5887	5887	2			N	-0-					-0-
01	10276	X	4389	-0-	-5887	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3272	-0-	-1936	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3428	-0-	-2462	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4590	-0-	-1110	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

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
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	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
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	934	1	4436	2	N	-0-					67
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	1206	1	5462	2	N	-0-					67
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1206	1	4978	2	N	-0-					67
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	635	1	3257	2	N	-0-					67
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1206	1	6352	2	N	-0-					67
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	1154	1	5296	2	N	-0-					67

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
11	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	225	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3956	-0-	-973	-0-	203	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3804	-0-	-1125	-0-	235	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3175	-0-	-1053	-0-	213	1	2962	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	236	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	228	1	3658	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
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					91
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-					91
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					91
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					91
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					91
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	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
11	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	2223	-0-	-1683	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	675	-0-	-3231	-0-	5	1	670	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2653	-0-	-875	-0-	242	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	161	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	257	1	3290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	5340	X	5172	-0-	-168	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4493	-0-	-379	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	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
11	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	264	1	3421	2	N	-0-					71
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	196	1	3103	2	N	-0-					71
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	188	1	3296	2	N	-0-					71
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	125	1	3440	2	N	-0-					71
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	251	1	3502	2	N	-0-					71
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	233	1	2814	2	N	-0-					71

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
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	635	1	3379	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3107	-0-	-954	-0-	506	1	2601	2	N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	572	1	3757	2	N	-0-					-0-
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	537	1	3294	2	N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	609	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	561	1	3121	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
11	5850	X	5528	-0-	-322	-0-	563	1	4965	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4663	-0-	-1382	-0-	492	1	4171	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	6365	-0-	-207	-0-	594	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5515	-0-	-421	-0-	548	1	4967	2	N	-0-					-0-
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	609	1	6133	2	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	573	1	5338	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8393	-0-	-1087	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	0		7501	-0-	7501	7501	7501	2			N	-0-					-0-
01	15958	X	8457	-0-	-7501	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7493	-0-	-347	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7879	-0-	-801	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7588	-0-	-812	-0-	7588	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					5
12	4340	X	3272	-0-	-1068	-0-	3272	2			Y	-0-					5
01	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	3329	2			Y	-0-					5
02	3920	X	3473	-0-	-447	-0-	3473	2			Y	-0-					5
03	4340	X	3942	-0-	-398	-0-	3942	2			Y	-0-					5
04	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3716	2	6	9	Y	5					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	682	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	586	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	701	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	1396	-0-	-1068	-0-	580	1	816	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3511	-0-	411	411	770	1	2741	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	20018	-0-	17018	17429	3508	1	16510	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

11	0		5730	-0-	5730	25114	5730	2			N	-0-					-0-
12	0		6239	-0-	6239	31353	6239	2			N	-0-					-0-
01	37088	X	5735	-0-	-31353	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4646	-0-	-1794	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4767	-0-	-1464	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4019	-0-	-2011	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

11	0		4160	-0-	4160	17942	226	1	3934	2	N	-0-					-0-
12	0		4335	-0-	4335	22277	193	1	4142	2	N	-0-					-0-
01	26767	X	4490	-0-	-22277	-0-	195	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	179	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	234	1	3781	2	N	-0-					-0-
*04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	227	1	3548	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	313	1	5515	2	Y	-0-					107
12	6727	X	4617	-0-	-2110	-0-	425	1	4166	2	Y	24	70	1			61
							26	9									
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	341	1	7312	2	Y	-0-					61
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	313	1	6878	2	Y	-0-	43	1			18
*03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	291	1	6899	2	Y	-0-					18
04	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	276	1	5337	2	Y	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			N	-0-					73
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					73
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					73
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73
03	2852	X	2604	-0-	-248	-0-	2604	2			N	-0-					73
04	2670	X	2534	-0-	-136	-0-	2534	2			N	-0-					73

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	427	1	6236	2	Y	-0-					86
12	7223	X	6535	-0-	-688	-0-	441	1	6094	2	Y	-0-					86
01	7223	X	5874	-0-	-1349	-0-	452	1	5422	2	Y	-0-					86
02	6328	X	4950	-0-	-1378	-0-	375	1	4575	2	Y	-0-					86
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	492	1	6658	2	Y	-0-					86
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	478	1	6787	2	Y	-0-					86

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

11	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	784	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	0		4092	-0-	4092	4092	678	1	3414	2	N	-0-					-0-
01	9341	X	5249	-0-	-4092	-0-	841	1	4408	2	N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	681	1	3956	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4824	-0-	-74	-0-	728	1	4096	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	695	1	3650	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

11	0		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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
11	5640	X	2820	-0-	-2820	-0-	2820	2			N	-0-					73
12	5673	X	2979	-0-	-2694	-0-	2979	2			N	-0-					73
01	4650	X	3531	-0-	-1119	-0-	3531	2			N	-0-					73
02	4060	X	388	-0-	-3672	-0-	388	2			N	-0-					73
03	4495	X	109	-0-	-4386	-0-	109	2			N	-0-					73
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					73

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

11	5790 X	5666	-0-	-124	-0-	5666	2			N	-0-					99
12	6045 X	5704	-0-	-341	-0-	5704	2			N	-0-					99
01	6045 X	5883	-0-	-162	-0-	5883	2			N	-0-					99
02	5460 X	4859	-0-	-601	-0-	4859	2			N	-0-					99
03	5983 X	5742	-0-	-241	-0-	5742	2			N	-0-					99
04	5670 X	5443	-0-	-227	-0-	5443	2			N	-0-					99

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

11	3210 X	2641	-0-	-569	-0-	2634	2	7	9	N	6					167
12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					167
01	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					167
02	2828 X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			N	-0-					167
03	3286 X	3080	-0-	-206	-0-	3080	2			N	-0-					167
04	3180 X	3141	-0-	-39	-0-	3141	2			N	-0-					167

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

11	4620 X	4553	-0-	-67	-0-	4553	2			N	-0-					86
12	4743 X	4613	-0-	-130	-0-	4613	2			N	-0-					86
01	4743 X	4636	-0-	-107	-0-	4636	2			N	-0-					86
02	4284 X	4099	-0-	-185	-0-	4099	2			N	-0-					86
03	4743 X	4256	-0-	-487	-0-	4256	2			N	-0-					86
04	4560 X	4342	-0-	-218	-0-	4342	2			N	-0-					86

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	209	1	3366	2	Y	-0-					25
12	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	196	1	2975	2	Y	-0-					25
01	3596	X	3444	-0-	-152	-0-	285	1	3159	2	Y	-0-					25
02	3248	X	2578	-0-	-670	-0-	285	1	2276	2	Y	15					40
							17	9									
03	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	327	1	2386	2	Y	-0-	31	1			9
04	3480	X	2754	-0-	-726	-0-	313	1	2435	2	Y	5					14
							6	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7650	X	7412	-0-	-238	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7483	-0-	-329	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6689	-0-	-367	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6980	-0-	-1018	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5925	-0-	-1815	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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
11	7830	X	7593	-0-	-237	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7616	-0-	-351	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6468	-0-	-616	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7247	-0-	-751	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6323	-0-	-1417	-0-	6323	2			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
11	0		6663	-0-	6663	27817	6663	2			N	-0-					-0-
12	0		6468	-0-	6468	34285	6468	2			N	-0-					-0-
01	41088	X	6803	-0-	-34285	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4807	-0-	-1521	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5578	-0-	-1304	-0-	261	1	5317	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5520	-0-	-1140	-0-	275	1	5245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	158	1			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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					31
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-					31
01	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3652	2	18	9	Y	16					47
02	3388	X	3210	-0-	-178	-0-	3210	2			Y	-0-					47
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			Y	-0-					47
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			Y	-0-					47

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1093	1	4939	2	Y	-0-	106	1			6
12	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	980	1	4215	2	Y	49					55
							54	9									
01	5704	X	4468	-0-	-1236	-0-	790	1	3678	2	Y	-0-					55
02	5628	X	4678	-0-	-950	-0-	662	1	4016	2	Y	-0-	44	1			11
03	6231	X	5358	-0-	-873	-0-	755	1	4603	2	Y	-0-					11
04	6030	X	5403	-0-	-627	-0-	777	1	4626	2	Y	-0-					11

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
11	3000	N	16358	-0-	13358	14840	303	1	16055	2	N	-0-					-0-
12	17661	X	2821	-0-	-14840	-0-	313	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	304	1	2344	2	N	-0-					-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	268	1	1918	2	N	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	308	1	2646	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	303	1	3254	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
11	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
12	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5380	-0-	-2740	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	2850	-0-	-6140	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	6582	-0-	-2118	-0-	6582	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
11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					4
12	4774	X	3914	-0-	-860	-0-	3914	2			Y	-0-					4
01	4836	X	3235	-0-	-1601	-0-	3235	2			Y	-0-					4
02	4368	X	3876	-0-	-492	-0-	3876	2			Y	-0-					4
03	4836	X	4666	-0-	-170	-0-	4666	2			Y	-0-					4
04	4410	X	4350	-0-	-60	-0-	4342	2	8	9	Y	7					11

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
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			Y	-0-					5
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					5
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			Y	-0-					5
02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					5
03	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-					5
04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4612	2	7	9	Y	6					11

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
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					61
12	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					61
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					61
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					61
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					61
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	135	1	7509	2	Y	-0-					28
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	143	1	7354	2	Y	-0-					28
01	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	126	1	7101	2	Y	-0-	21	1			7
02	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	113	1	6257	2	Y	-0-					7
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	125	1	6912	2	Y	-0-					7
04	6570	X	6358	-0-	-212	-0-	183	1	6175	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

11	5520	X	5017	-0-	-503	-0-	5017	2			Y	-0-					32
12	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5588	2	20	9	Y	18					50
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					50
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			Y	-0-					50
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-					50

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	350	1	4954	2	Y	-0-					13
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	368	1	5328	2	Y	-0-					13
01	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	359	1	4599	2	Y	-0-					13
02	5068	X	4401	-0-	-667	-0-	331	1	4070	2	Y	-0-					13
03	5642	X	4923	-0-	-719	-0-	387	1	4536	2	Y	-0-					13
04	5460	X	4724	-0-	-736	-0-	351	1	4373	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	1279	1	2254	2	Y	-0-					53
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1220	1	2364	2	Y	-0-					53
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1201	1	2408	2	Y	-0-					53
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1101	1	1875	2	Y	-0-					53
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1338	1	2172	2	Y	-0-					53
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1218	1	2153	2	Y	-0-					53

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					5
12	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	3613	2			Y	-0-					5
01	4340	X	3223	-0-	-1117	-0-	3223	2			Y	-0-					5
02	3920	X	3686	-0-	-234	-0-	3686	2			Y	-0-					5
03	4340	X	3864	-0-	-476	-0-	3864	2			Y	-0-					5
04	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	3979	2	7	9	Y	6					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	1			N	-0-					235
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	1			N	-0-					235
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	1			N	-0-	111	1			124
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1965	1	11	9	N	10					134
03	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	1			N	-0-					134
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	1			N	-0-					134

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	1			N	-0-					59
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	1			N	-0-					59
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2021	1	3	9	N	3					62
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	1			N	-0-					62
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1796	1	34	9	N	31					93
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1407	1	12	9	N	11					104

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2672	-0-	-148	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1972	-0-	-725	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	1865	-0-	-627	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	1827	-0-	-1149	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 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
11	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	424	1	4767	2	N	-0-					81
12	0		5275	-0-	5275	5275	314	1	4955	2	N	5					86
							6	9									
01	10903	X	5628	-0-	-5275	-0-	715	1	4913	2	N	-0-					86
02	5292	X	3451	-0-	-1841	-0-	669	1	2782	2	N	-0-	36	1			50
03	5797	X	4724	-0-	-1073	-0-	761	1	3963	2	N	-0-					50
04	5190	X	3992	-0-	-1198	-0-	777	1	3215	2	N	-0-					50

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	224	1	3018	2	N	-0-					118
12	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	198	1	2847	2	N	-0-					118
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	219	1	3161	2	N	-0-					118
02	3024	X	2662	-0-	-362	-0-	193	1	2425	2	N	40					158
							44	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	234	1	3113	2	N	10	146	1			22
							11	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	227	1	3013	2	N	13					35
							14	9									

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	492	1	5289	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	2290	-0-	-3445	-0-	184	1	2106	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	4	-0-	-5948	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					133
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					133
01	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					133
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4371	2	17	9	N	15					148
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					148
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4291	2	4	9	N	4					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2701	-0-	-779	-0-	399	1	2302	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2964	-0-	-632	-0-	365	1	2599	2	N	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	456	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2997	-0-	-279	-0-	390	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	436	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	419	1	2749	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2022	-0-	-648	-0-	92	1	1930	2	Y	-0-					2
12	2635	N	1606	-0-	-1029	-0-	145	1	1461	2	Y	-0-					2
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					2
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					2
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3437	-0-	-463	-0-	429	1	3008	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2427	-0-	-1603	-0-	323	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	440	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3276	-0-	-252	-0-	391	1	2885	2	N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	625	1	3545	2	N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	592	1	3033	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2942	-0-	-1198	-0-	378	1	2564	2	N	-0-					222
12	4278	X	3366	-0-	-912	-0-	330	1	3036	2	N	-0-					222
01	4278	X	2695	-0-	-1583	-0-	202	1	2493	2	N	-0-					222
02	3612	X	2855	-0-	-757	-0-	186	1	2669	2	N	-0-					222
03	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	236	1	3139	2	N	-0-					222
04	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	228	1	2930	2	N	-0-					222

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	421	1	1767	2	N	-0-					105
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	393	1	2223	2	N	-0-					105
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	314	1	2305	2	N	-0-					105
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	259	1	2197	2	N	-0-					105
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	296	1	2295	2	N	-0-					105
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209	2	N	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	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
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					32
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			Y	-0-					32
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4678	2	20	9	Y	18					50
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			Y	-0-					50
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			Y	-0-					50
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					50

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4690	-0-	-115	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4055	-0-	-397	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4544	-0-	-385	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 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
11	1410	X	1245	-0-	-165	-0-	1233	1	12	9	N	11					167
12	1457	X	1192	-0-	-265	-0-	1190	1	2	9	N	2					169
01	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	1117	1	24	9	N	22	114	1			77
02	1176	X	1012	-0-	-164	-0-	970	1	42	9	N	38					115
03	1302	X	845	-0-	-457	-0-	791	1	54	9	N	49					164
04	1260	X	570	-0-	-690	-0-	503	1	67	9	N	61					225

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6113	-0-	-7	-0-	228	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5289	-0-	-1035	-0-	187	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6319	-0-	-5	-0-	226	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5451	-0-	-261	-0-	205	1	5246	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5847	-0-	-477	-0-	234	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	228	1	5425	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3675	-0-	675	2633	157	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3860	-0-	760	3393	161	1	3699	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	4016	-0-	-3393	-0-	183	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	151	1	3257	2	N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	158	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	158	1	3294	2	N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	817	1	4165	2	Y	49					126
							54	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	818	1	5867	2	Y	51					177
							56	9									
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	825	1	7729	2	Y	38					215
							42	9									
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	751	1	5275	2	Y	20	183	1			52
							22	9									
03	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	857	1	7597	2	Y	35					87
							39	9									
04	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	834	1	5990	2	Y	41					128
							45	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2698	-0-	-1586	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3500	-0-	-1243	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	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
11	3330	X	3086	-0-	-244	-0-	677	1	2409	2	N	-0-					106
12	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	620	1	2369	2	N	-0-					106
01	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	688	1	2582	2	N	-0-					106
02	3108	X	2687	-0-	-421	-0-	566	1	2121	2	N	-0-					106
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	709	1	3207	2	N	-0-					106
04	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	614	1	2388	2	N	21	76	1			51
							23	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
11	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					86
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					86
01	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					86
02	6524	X	5951	-0-	-573	-0-	5951	2			N	-0-					86
03	7223	X	6372	-0-	-851	-0-	6372	2			N	-0-					86
04	6990	X	6083	-0-	-907	-0-	6083	2			N	-0-					86

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	388	1	2958	2	Y	-0-					8
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	391	1	3083	2	Y	-0-					8
01	4123	X	3729	-0-	-394	-0-	400	1	3329	2	Y	-0-					8
02	3724	X	2904	-0-	-820	-0-	379	1	2525	2	Y	-0-					8
03	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	476	1	3352	2	Y	-0-					8
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	423	1	3209	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2447	-0-	-943	-0-	150	1	2297	2	N	-0-					17
12	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	227	1	2516	2	N	-0-					17
01	3968	X	3855	-0-	-113	-0-	425	1	3402	2	N	25					42
							28	9									
02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	399	1	3014	2	N	-0-					42
03	3968	X	3556	-0-	-412	-0-	563	1	2993	2	N	-0-					42
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	504	1	3066	2	N	-0-					42

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	721	1	2898	2	N	30					190
							33	9									
12	3813	X	3200	-0-	-613	-0-	614	1	2586	2	N	-0-					190
01	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	625	1	2936	2	N	12	167	1			35
							13	9									
02	3500	X	2729	-0-	-771	-0-	555	1	2160	2	N	13					48
							14	9									
03	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	611	1	2646	2	N	5					53
							6	9									
04	3660	X	2652	-0-	-1008	-0-	631	1	2021	2	N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	433	1	3005	2	N	37	160	1			96
							41	9									
12	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	438	1	2977	2	N	34					130
							37	9									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	581	1	3081	2	N	56					186
							62	9									
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	491	1	3204	2	N	43					229
							47	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	595	1	2451	2	N	9					238
							10	9									
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	507	1	2115	2	N	1	186	1			53
							1	9									

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

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-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

11	0		8873	-0-	8873	40804	615	1	8258	2	N	-0-					-0-
12	0		6273	-0-	6273	47077	636	1	5637	2	N	-0-					-0-
01	56867	X	9790	-0-	-47077	-0-	636	1	9154	2	N	-0-					-0-
02	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	574	1	7727	2	N	-0-					-0-
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	636	1	8603	2	N	-0-					-0-
*04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	615	1	7529	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

11	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1270	1	5772	2	N	-0-					-0-
12	0		4827	-0-	4827	4827	1246	1	3581	2	N	-0-					-0-
01	6103	X	1276	-0-	-4827	-0-	1276	1			N	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	1033	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1345	1	1989	2	N	-0-					-0-
*04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	1290	1	2117	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1167	1	2167	2	N	-0-					68
12	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	1057	1	2192	2	N	-0-					68
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1131	1	2603	2	N	-0-					68
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	955	1	2072	2	N	-0-					68
*03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1206	1	2126	2	N	-0-					68
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1167	1	2183	2	N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 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
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-	1	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 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
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-	1	1			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4328	-0-	-442	-0-	4328	2			N	-0-					179
12	4929	X	4247	-0-	-682	-0-	4247	2			N	-0-					179
01	4805	X	4362	-0-	-443	-0-	4362	2			N	-0-					179
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					179
*03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	4515	2			N	-0-					179
04	4320	X	4282	-0-	-38	-0-	4271	2	11	9	N	10					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	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

11	6570	X	6055	-0-	-515	-0-	107	1	5948	2	Y	-0-					82
12	6541	X	5990	-0-	-551	-0-	108	1	5882	2	Y	-0-					82
01	6541	X	6128	-0-	-413	-0-	94	1	6031	2	Y	3	21	1			64
							3	9									
02	5908	X	4504	-0-	-1404	-0-	210	1	4294	2	Y	-0-					64
03	6541	X	5316	-0-	-1225	-0-	129	1	5187	2	Y	-0-					64
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	111	1	6738	2	Y	-0-					64

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

11	3180	X	2478	-0-	-702	-0-	882	1	1596	2	Y	-0-					17
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	812	1	1607	2	Y	-0-					17
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	894	1	1736	2	Y	9	9	1			17
							10	9									
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	781	1	1421	2	Y	-0-					17
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	942	1	1641	2	Y	-0-					17
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	922	1	1678	2	Y	-0-					17

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4387	-0-	-77	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2291	-0-	-1741	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4142	-0-	-208	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	441	1	156	2	N	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	482	1	702	2	N	-0-			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	403	1	637	2	N	-0-			-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	420	1	881	2	N	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	475	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	515	1	841	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2466	-0-	-306	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	2611	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3976	-0-	876	876	3976	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3671	-0-	871	1747	3671	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	3834	-0-	734	2481	3834	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	3676	-0-	676	3157	3676	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6298	-0-	-212	-0-	6298	2			N	-0-			-0-
12	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6745	-0-	-168	-0-	6745	2			N	-0-			-0-
02	6244	X	5941	-0-	-303	-0-	5941	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	6612	-0-	-301	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	6488	-0-	-52	-0-	6488	2			N	-0-			-0-

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
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	1122	1	2035	2	N	9			157
							10	9							
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1108	1	1986	2	N	-0-			157
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	1206	1	1827	2	N	2			159
							2	9							
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1089	1	1628	2	N	3			162
							3	9							
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1206	1	1641	2	N	7			169
							8	9							
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1167	1	1276	2	N	5			174
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	0		-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

11	2490	N	2473	-0-	-17	-0-	88	1	2385	2	Y	-0-					39
12	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	97	1	2309	2	Y	-0-					39
01	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	91	1	2363	2	Y	-0-					39
02	2296	N	2008	-0-	-288	-0-	102	1	1906	2	Y	-0-					39
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	114	1	2471	2	Y	-0-					39
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	98	1	2557	2	Y	-0-					39

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

11	7140	X	6829	-0-	-311	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7136	-0-	-242	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7031	-0-	-285	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6507	-0-	-101	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6758	-0-	-527	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6481	-0-	-419	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

11	0		7547	-0-	7547	29367	7547	2			N	-0-					-0-
12	0		7412	-0-	7412	36779	7412	2			N	-0-					-0-
01	43006	X	6227	-0-	-36779	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
*04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

11	0		6957	-0-	6957	26378	131	1	6826	2	N	-0-					-0-
12	0		6571	-0-	6571	32949	108	1	6463	2	N	-0-					-0-
01	38239	X	5290	-0-	-32949	-0-	17	1	5273	2	N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3891	-0-	-1029	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	0		343	-0-	343	343	343	2			N	-0-					-0-
01	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

11	7110	X	3195	-0-	-3915	-0-	1332	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	0		4208	-0-	4208	4208	698	1	3510	2	N	-0-					-0-
01	12700	X	8492	-0-	-4208	-0-	492	1	8000	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	450	-0-	-4002	-0-	450	1			N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	575	1	5087	2	N	-0-					-0-
*04	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	517	1	6885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	908					N	-0-			-0-
12	0		449	-0-	449	1357	449	1			N	-0-			-0-
01	2001	X	644	-0-	-1357	-0-	644	1			N	-0-			-0-
02	476	X	456	-0-	-20	-0-	456	1			N	-0-			-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
*04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

11	6570	X	5963	-0-	-607	-0-	5963	2			Y	-0-			175
12	7192	X	5521	-0-	-1671	-0-	5521	2			Y	-0-			175
01	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7041	2			Y	-0-			175
02	6216	X	6202	-0-	-14	-0-	6202	2			Y	-0-			175
03	6386	X	5019	-0-	-1367	-0-	5019	2			Y	-0-			175
04	5970	X	5612	-0-	-358	-0-	5612	2			Y	-0-			175

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	336	1	3480	2	Y	-0-			194
12	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	343	1	2896	2	Y	-0-			194
01	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	404	1	2953	2	Y	-0-			194
02	3556	X	2922	-0-	-634	-0-	331	1	2591	2	Y	-0-			194
03	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	382	1	2915	2	Y	-0-			194
04	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	443	1	2434	2	Y	-0-			194

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

11	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	498	1	4927	2	Y	-0-			36
12	6076	X	4997	-0-	-1079	-0-	519	1	4478	2	Y	-0-			36
01	6076	X	5472	-0-	-604	-0-	458	1	5014	2	Y	-0-			36
02	5488	X	4428	-0-	-1060	-0-	447	1	3981	2	Y	-0-			36
*03	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	480	1	4388	2	Y	-0-			36
04	5430	X	4536	-0-	-894	-0-	391	1	4145	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	382	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	438	1	3066	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3565	-0-	-682	-0-	386	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2562	-0-	-1274	-0-	344	1	2218	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2870	-0-	-1377	-0-	289	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2551	-0-	-1349	-0-	352	1	2199	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	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

11	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	501	1	7369	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	4656	-0-	-2970	-0-	389	1	4267	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7541	-0-	-85	-0-	606	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3375	-0-	-3513	-0-	437	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	4636	-0-	-2990	-0-	467	1	4169	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	240	-0-	-7140	-0-	64	1	176	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

11	5820	X	3987	-0-	-1833	-0-	993	1	2994	2	N	-0-					55
12	6014	X	3759	-0-	-2255	-0-	878	1	2881	2	N	-0-					55
01	5363	X	4907	-0-	-456	-0-	1156	1	3751	2	N	-0-					55
02	4844	X	3494	-0-	-1350	-0-	825	1	2669	2	N	-0-					55
03	5363	X	4362	-0-	-1001	-0-	1025	1	3337	2	N	-0-					55
04	3990	X	3768	-0-	-222	-0-	908	1	2860	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	2010	X	1135	-0-	-875	-0-	682	1	453	2	N	-0-					18
12	2077	X	444	-0-	-1633	-0-	444	1			N	-0-					18
01	2418	X	444	-0-	-1974	-0-	444	1			N	-0-					18
02	2184	X	348	-0-	-1836	-0-	348	1			N	-0-					18
03	2418	X	439	-0-	-1979	-0-	439	1			N	-0-					18
04	1140	X	543	-0-	-597	-0-	543	1			N	-0-					18

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

11	7410	X	7144	-0-	-266	-0-	7144	2			N	-0-					103
12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					103
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					103
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					103
03	7843	X	7149	-0-	-694	-0-	7149	2			N	-0-					103
04	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	6962	2			N	-0-					103

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

11	1860	N	806	-0-	-1054	-0-	806	1			N	-0-					81
12	961	N	802	-0-	-159	-0-	802	1			N	-0-					81
01	930	N	923	-0-	-7	-0-	828	1	95	2	N	-0-					81
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	723	1			N	-0-					81
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	825	1	820	2	N	-0-					81
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	817	1	730	2	N	-0-					81

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					9
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					9
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					9
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					9
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					9
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					9

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					33
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					33
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					33
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					33
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					33
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					33

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

11	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	575	1	4182	2	N	-0-					20
12	5332	X	4366	-0-	-966	-0-	470	1	3896	2	N	-0-					20
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	576	1	4726	2	N	-0-					20
02	4564	X	4089	-0-	-475	-0-	587	1	3502	2	N	-0-					20
*03	5053	X	4538	-0-	-515	-0-	710	1	3828	2	N	-0-					20
04	4770	X	4186	-0-	-584	-0-	666	1	3520	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	546	1	3054	2	Y	-0-					67
12	3999	X	2992	-0-	-1007	-0-	564	1	2428	2	Y	-0-					67
01	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	537	1	3087	2	Y	-0-					67
02	3612	X	3434	-0-	-178	-0-	460	1	2974	2	Y	-0-					67
03	3999	X	3421	-0-	-578	-0-	564	1	2857	2	Y	-0-					67
04	3600	X	3085	-0-	-515	-0-	546	1	2539	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
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	631	1	2343	2	N	-0-					109
12	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	645	1	2098	2	N	-0-					109
01	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	783	1	2018	2	N	65					174
							72	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	629	1	2899	2	N	-0-					174
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	547	1	2503	2	N	-0-					174
04	2940	X	888	-0-	-2052	-0-	840	1	48	2	N	-0-					174

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
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	874	1	8038	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6986	-0-	-1353	-0-	873	1	6113	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7264	-0-	-1075	-0-	786	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6023	-0-	-1509	-0-	810	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7413	-0-	-926	-0-	761	1	6652	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7365	-0-	-705	-0-	1017	1	6348	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	76	1	800	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	74	1	799	2	N	-0-					-0-
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	70	1	698	2	N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	87	1	825	2	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	89	1	833	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 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
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	568	1	3554	2	N	-0-			-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	527	1	2902	2	N	-0-			-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	631	1	3568	2	N	-0-			-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	525	1	2634	2	N	-0-			-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	585	1	3394	2	N	-0-			-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	546	1	3268	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 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
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	501	1	5242	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	467	1	4574	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5298	-0-	-406	-0-	451	1	4847	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4521	-0-	-631	-0-	417	1	4104	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5422	-0-	-282	-0-	515	1	4907	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5418	-0-	-102	-0-	521	1	4897	2	N	-0-			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3901	-0-	-89	-0-	585	1	3316	2	Y	-0-					57
12	4526	X	3996	-0-	-530	-0-	612	1	3384	2	Y	-0-					57
01	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	497	1	3713	2	Y	63	14	1			106
							69	9									
02	4088	X	3054	-0-	-1034	-0-	512	1	2542	2	Y	-0-					106
03	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	579	1	3556	2	Y	-0-					106
04	3900	X	3805	-0-	-95	-0-	611	1	3191	2	Y	3	95	1			14
							3	9									

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4232	-0-	-1678	-0-	263	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	4337	-0-	-1770	-0-	280	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	297	1	3851	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3968	-0-	-568	-0-	293	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	366	1	4938	2	N	-0-					-0-
04	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	366	1	4151	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	605	1	3677	2	Y	-0-					81
12	6045	X	4906	-0-	-1139	-0-	547	1	4359	2	Y	-0-					81
01	6045	X	5688	-0-	-357	-0-	626	1	5059	2	Y	3	21	1			63
							3	9									
02	5460	X	4530	-0-	-930	-0-	532	1	3998	2	Y	-0-					63
03	6045	X	3617	-0-	-2428	-0-	536	1	3081	2	Y	-0-					63
04	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	615	1	4599	2	Y	-0-					63

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	512	1	3833	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	394	1	2711	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3918	-0-	-670	-0-	501	1	3417	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3751	-0-	-309	-0-	453	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	521	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4171	-0-	-179	-0-	504	1	3667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5224	-0-	-1046	-0-	5224	2			Y	-0-					33
12	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	5319	2			Y	-0-					33
01	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	4974	2			Y	-0-					33
02	5040	X	2813	-0-	-2227	-0-	2813	2			Y	-0-					33
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			Y	-0-					33
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					33

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	323	1	2041	2	Y	-0-					11
12	2418	N	1674	-0-	-744	-0-	346	1	1328	2	Y	-0-					11
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	360	1	1880	2	Y	-0-					11
02	2212	N	1924	-0-	-288	-0-	428	1	1496	2	Y	-0-					11
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	546	1	1581	2	Y	-0-					11
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	338	1	1914	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					34

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8698	-0-	8698	40521	256	1	8442	2	N	-0-					-0-
12	0		9656	-0-	9656	50177	9656	2			N	-0-					-0-
01	59525	X	9348	-0-	-50177	-0-	291	1	9057	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9676	-0-	-1048	-0-	272	1	9404	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8922	-0-	-1091	-0-	301	1	8621	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8713	-0-	-617	-0-	291	1	8422	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6298	-0-	-662	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6757	-0-	-435	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6982	-0-	-117	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6073	-0-	-339	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6186	-0-	-882	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	325	-0-	-6059	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
04	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	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
11	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3584	-0-	-588	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3949	-0-	-161	-0-	3949	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
11	8220	X	7836	-0-	-384	-0-	228	1	7608	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7553	-0-	-972	-0-	217	1	7336	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	233	1	7525	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6895	-0-	-805	-0-	205	1	6690	2	N	-0-					-0-
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	236	1	8449	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7604	-0-	-226	-0-	224	1	7380	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
11	4590	X	4469	-0-	-121	-0-	956	1	3513	2	N	-0-					82
12	4743	X	2704	-0-	-2039	-0-	945	1	1759	2	N	-0-					82
01	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	857	1	3432	2	N	-0-					82
02	4172	X	2575	-0-	-1597	-0-	746	1	1829	2	N	-0-					82
03	4619	X	1955	-0-	-2664	-0-	859	1	1096	2	N	-0-					82
04	4470	X	1986	-0-	-2484	-0-	709	1	1277	2	N	-0-					82

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

11	1800	N	1672	-0-	-128	-0-	591	1	1038	2	N	39					257
							43	9									
12	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	431	1	627	2	N	23	178	1			102
							25	9									
01	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	554	1	880	2	N	20					122
							22	9									
02	1568	N	996	-0-	-572	-0-	567	1	411	2	N	16					138
							18	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	579	1	741	2	N	17					155
							19	9									
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	641	1	672	2	N	56	180	1			31
							62	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	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

11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2631	-0-	-337	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	1			Y	-0-					83
12	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	1			Y	-0-					83
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	1			Y	-0-					83
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	1			Y	-0-					83
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			Y	-0-					83
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-					83

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	472	1	3088	2	N	-0-					126
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	459	1	2177	2	N	-0-					126
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	466	1	2678	2	N	-0-					126
02	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	419	1	1503	2	N	-0-					126
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	489	1	2756	2	N	-0-					126
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	520	1	2882	2	N	-0-					126

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2526	-0-	-1464	-0-	451	1	2075	2	Y	-0-					37
12	3658	X	2489	-0-	-1169	-0-	410	1	2079	2	Y	-0-					37
01	3658	X	3175	-0-	-483	-0-	436	1	2739	2	Y	-0-					37
02	3304	X	757	-0-	-2547	-0-	306	1	451	2	Y	-0-					37
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	401	1	2372	2	Y	23	23	1			37
							25	9									
04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	405	1	2201	2	Y	-0-					37

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	707	1	2365	2	N	-0-					110
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	740	1	1747	2	N	-0-					110
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	884	1	1931	2	N	-0-					110
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	820	1	1825	2	N	-0-					110
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	782	1	1898	2	N	-0-					110
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	710	1	2177	2	N	-0-					110

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

11	3420 X	3289	-0-	-131	-0-	840	1	2449	2	N	-0-					131
12	3534 X	3467	-0-	-67	-0-	782	1	2685	2	N	-0-					131
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	775	1	2953	2	N	-0-					131
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	756	1	2537	2	N	-0-					131
03	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	829	1	2591	2	N	-0-					131
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	826	1	2622	2	N	-0-					131

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	3690 X	3254	-0-	-436	-0-	654	1	2600	2	Y	-0-					37
12	3875 X	3314	-0-	-561	-0-	621	1	2693	2	Y	-0-					37
01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	637	1	3219	2	Y	-0-					37
02	3248 X	1841	-0-	-1407	-0-	541	1	1300	2	Y	-0-					37
03	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	715	1	2498	2	Y	23	23	1			37
						25	9									
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	619	1	2827	2	Y	-0-					37

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	5400 X	978	-0-	-4422	-0-	899	1	79	9	N	72					119
12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	930	1	5950	2	N	2					121
						2	9									
01	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	930	1	6700	2	N	29					150
						32	9									
02	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	840	1	5661	2	N	11					161
						12	9									
03	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	930	1	6563	2	N	14					175
						15	9									
04	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	900	1	6295	2	N	12	168	1			19
						13	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	7650 X	5970	-0-	-1680	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	7905 X	4677	-0-	-3228	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	7905 X	7520	-0-	-385	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
03	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
04	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	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
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5278	-0-	-209	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4211	-0-	-745	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4363	-0-	-1062	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3851	-0-	-1219	-0-	3851	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	10410	X	10220	-0-	-190	-0-	544	1	9676	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	10380	-0-	-377	-0-	563	1	9817	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	9685	-0-	-1072	-0-	546	1	9139	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6512	-0-	-3204	-0-	402	1	6110	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	10378	-0-	-193	-0-	564	1	9814	2	N	-0-					-0-
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	544	1	9728	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5310	X	5307	-0-	-3	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5148	-0-	-308	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	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
11	4410	X	3268	-0-	-1142	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3939	-0-	-401	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	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
11	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	352	1	7420	2	N	-0-					-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	132	1	7782	2	N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	34	1	6303	2	N	-0-					-0-
02	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

11	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	536	1	2042	2	N	-0-					20
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	514	1	2942	2	N	-0-					20
01	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	533	1	2555	2	N	-0-					20
02	3136	X	2315	-0-	-821	-0-	451	1	1864	2	N	-0-					20
03	3441	X	3360	-0-	-81	-0-	557	1	2803	2	N	-0-					20
04	3330	X	3212	-0-	-118	-0-	546	1	2666	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	442	1	101	2	N	-0-					185
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					185
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					185
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					185
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					185
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	428	1	150	2	N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4104	-0-	-1536	-0-	326	1	3778	2	N	-0-					87
12	5828	X	3661	-0-	-2167	-0-	363	1	3298	2	N	-0-					87
01	5828	X	3755	-0-	-2073	-0-	346	1	3409	2	N	-0-					87
02	5180	X	2666	-0-	-2514	-0-	313	1	2353	2	N	-0-					87
*03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	363	1	3214	2	N	-0-					87
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	352	1	3785	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

11	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3841	-0-	-995	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3413	-0-	-1039	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4399	-0-	-530	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1105	-0-	-724	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2516	-0-	-1142	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2979	-0-	-297	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

11	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3622	-0-	-966	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3763	-0-	-381	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3696	-0-	-768	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

11	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	1253	1	6044	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	7453	-0-	-142	-0-	1278	1	6175	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7381	-0-	-214	-0-	1103	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6774	-0-	-86	-0-	1020	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	1220	1	6448	2	N	-0-					-0-
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	1263	1	6445	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

11	11670	X	8558	-0-	-3112	-0-	761	1	7797	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	6246	-0-	-3240	-0-	713	1	5533	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	6959	-0-	-2837	-0-	784	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8096	-0-	-752	-0-	694	1	7402	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9625	-0-	-171	-0-	798	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	768	1	9069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4585	-0-	-1175	-0-	408	1	4177	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3835	-0-	-1373	-0-	438	1	3397	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	3930	-0-	-1681	-0-	443	1	3487	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	3957	-0-	-1111	-0-	339	1	3618	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4943	-0-	-668	-0-	410	1	4533	2	N	-0-			-0-
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	404	1	4765	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	502	1	5147	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	3863	-0-	-1686	-0-	441	1	3422	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	515	1	4058	2	N	-0-			-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	481	1	5130	2	N	-0-			-0-
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	555	1	6143	2	N	-0-			-0-
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	533	1	6293	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	8426	-0-	-2134	-0-	749	1	7677	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	6000	-0-	-3331	-0-	685	1	5315	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	7277	-0-	-2736	-0-	819	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	7155	-0-	-1889	-0-	613	1	6542	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	9389	-0-	-624	-0-	778	1	8611	2	N	-0-			-0-
04	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	771	1	9094	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	852	1	8727	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	7097	-0-	-2358	-0-	810	1	6287	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8227	-0-	-1228	-0-	926	1	7301	2	N	-0-			-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	806	1	8600	2	N	-0-			-0-
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	917	1	10148	2	N	-0-			-0-
04	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	892	1	10527	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6039	-0-	-1941	-0-	537	1	5502	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	4665	-0-	-2651	-0-	532	1	4133	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	5025	-0-	-2291	-0-	566	1	4459	2	N	-0-			-0-
02	6608	X	5902	-0-	-706	-0-	506	1	5396	2	N	-0-			-0-
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	566	1	6264	2	N	-0-			-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	569	1	6713	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3293	-0-	-547	-0-	223	1	3070	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3194	-0-	-619	-0-	209	1	2985	2	N	-0-			-0-
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	224	1	3606	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3137	-0-	-139	-0-	190	1	2947	2	N	-0-			-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	223	1	3648	2	N	-0-			-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	228	1	3471	2	N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-			-0-
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5121	-0-	-549	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5138	-0-	-721	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5413	-0-	-322	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4676	-0-	-476	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5532	-0-	-172	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5397	-0-	-393	-0-	807	1	4590	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5481	-0-	-502	-0-	852	1	4629	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	742	1	3641	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3490	-0-	-1690	-0-	953	1	2537	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5151	-0-	-491	-0-	1204	1	3947	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5344	-0-	-56	-0-	1079	1	4265	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	1			N	-0-					-0-
12	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	1			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4233	-0-	-357	-0-	4233	2			Y	-0-					53
12	4743	X	2444	-0-	-2299	-0-	2444	2			Y	-0-					53
01	4743	X	1539	-0-	-3204	-0-	1521	2	18	9	Y	16					69
02	4088	X	482	-0-	-3606	-0-	482	2			Y	-0-					69
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					69
04	4230	X	3750	-0-	-480	-0-	3750	2			Y	-0-					69

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3284	-0-	-1756	-0-	1143	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	3749	-0-	-1366	-0-	1223	1	2526	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	1446	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3579	-0-	-1125	-0-	1373	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4745	-0-	-463	-0-	1897	1	2848	2	N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	1755	1	2676	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
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	576	1	1397	2	N	-0-					110
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	450	1	1675	2	N	3					113
							3	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	538	1	1999	2	N	11					124
							12	9									
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	523	1	1758	2	N	-0-					124
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	609	1	1760	2	N	-0-					124
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	524	1	1581	2	N	2					126
							2	9									

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

11	1560	X	494	-0-	-1066	-0-	494	1			Y	-0-					71
12	1271	X	122	-0-	-1149	-0-	122	1			Y	-0-					71
01	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					71
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					71
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					71
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					71

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3965	-0-	-220	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3523	-0-	-662	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2041	-0-	-1739	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

11	5700	X	662	-0-	-5038	-0-	59	1	603	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	298	-0-	-3236	-0-	34	1	264	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	361	-0-	-1933	-0-	41	1	320	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	91	-0-	-1589	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	435	-0-	-712	-0-	36	1	399	2	N	-0-					-0-
04	660	X	448	-0-	-212	-0-	35	1	413	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	228	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	179	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	234	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	211	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	236	1	3879	2	N	-0-					-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	225	1	3337	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
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	1330	1	1627	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1237	-0-	-282	-0-	995	1	242	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
02	1372	X	836	-0-	-536	-0-	836	1			N	-0-					-0-
03	1519	X	1378	-0-	-141	-0-	1378	1			N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1652	1	1922	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
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-					-0-
12	1178	N	914	-0-	-264	-0-	914	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	497	-0-	-595	-0-	497	1			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	1			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	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
11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	680	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2020	-0-	-832	-0-	508	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2538	-0-	-1554	-0-	629	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	784	-0-	-2912	-0-	468	1	316	2	N	-0-					-0-
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	787	1	3776	2	N	-0-					-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	921	1	3335	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
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	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
11	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3804	-0-	-846	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4128	-0-	-522	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3294	-0-	-906	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	3861	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
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	600 2	1 9	2933	2	N	2					107
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	559	1	2891	2	N	-0-					107
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	669	1	2903	2	N	-0-					107
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	573	1	2653	2	N	-0-					107
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	654	1	2831	2	N	-0-					107
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	661	1	2662	2	N	-0-					107

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	673	1	3727	2	Y	-0-					74
12	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1084	1	411	2	Y	-0-					74
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1205	1	190	2	Y	-0-					74
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	973	1	240	2	Y	-0-					74
03	1209	X	911	-0-	-298	-0-	911	1			Y	-0-					74
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	1167	1	1730	2	Y	-0-					74

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 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
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					67
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					67
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					67
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 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
11	3000	N	3009	-0-	9	9	1064	1	1945	2	Y	-0-					24
12	2246	N	2237	-0-	-9	-0-	971	1	1266	2	Y	-0-					24
01	3100	N	3150	-0-	50	50	930	1	2217	2	Y	3	3	1			24
							3	9									
02	1532	N	1482	-0-	-50	-0-	801	1	681	2	Y	-0-					24
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	966	1	1237	2	Y	-0-					24
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	946	1	1433	2	Y	-0-					24

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					35
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					35
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1717	2	55	9	N	50					85
02	2436	N	1728	-0-	-708	-0-	1684	2	44	9	N	40					125
03	2511	N	2014	-0-	-497	-0-	2014	2			N	-0-					125
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					125

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	733	1	968	2	N	-0-					-0-
12	682	X	623	-0-	-59	-0-	623	1			N	-0-					-0-
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	558	1	849	2	N	-0-					-0-
02	616	X	419	-0-	-197	-0-	419	1			N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	659	1	2216	2	N	-0-					-0-
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	667	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	437	1	1788	2	N	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	1			N	-0-					-0-
03	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	1			N	-0-					-0-
04	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	1			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	1			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	2790	-0-	-1920	-0-	531	1	2216	2	N	39					131
							43	9									
12	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	526	1	2339	2	N	-0-					131
01	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	537	1	2449	2	N	65	172	1			24
							72	9									
02	2940	X	2513	-0-	-427	-0-	495	1	1982	2	N	33					57
							36	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	526	1	2521	2	N	31					88
							34	9									
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	506	1	2447	2	N	37					125
							41	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	600	1	7646	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7370	-0-	-504	-0-	486	1	6884	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7700	-0-	-1104	-0-	537	1	7163	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7451	-0-	-501	-0-	510	1	6941	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8390	-0-	-414	-0-	594	1	7796	2	N	-0-					-0-
04	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	584	1	7797	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
11	6630	X	6605	-0-	-25	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
12	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6500	-0-	-351	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5982	-0-	-178	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6536	-0-	-346	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6331	-0-	-329	-0-	6331	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
BUTLER UNIT WELL #: 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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

11	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	501	1	5339	2	Y	-0-					45
12	5983	X	5282	-0-	-701	-0-	480	1	4749	2	Y	48	18	1			75
							53	9									
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	548	1	5439	2	Y	-0-					75
02	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	508	1	5120	2	Y	-0-	37	1			38
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	555	1	5452	2	Y	-0-					38
04	5790	X	5598	-0-	-192	-0-	554	1	5026	2	Y	16					54
							18	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

11	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	388	1	3999	2	N	-0-					42
12	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	372	1	3926	2	N	-0-					42
01	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	369	1	3812	2	N	-0-					42
02	4200	X	3530	-0-	-670	-0-	341	1	3189	2	N	-0-					42
03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	404	1	3899	2	N	-0-					42
04	4380	X	3635	-0-	-745	-0-	373	1	3262	2	N	-0-					42

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	899	1	151	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	674	-0-	-380	-0-	674	1			N	-0-					-0-
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	689	1			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2760	X	777	-0-	-1983	-0-	777	1			N	-0-					-0-
12	2852	X	786	-0-	-2066	-0-	786	1			N	-0-					-0-
01	2852	X	987	-0-	-1865	-0-	987	1			N	-0-					-0-
02	1876	X	478	-0-	-1398	-0-	478	1			N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					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
11	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4013	-0-	-451	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4335	-0-	-191	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3763	-0-	-521	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3708	-0-	-1035	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3991	-0-	-599	-0-	3991	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
11	3360	X	2046	-0-	-1314	-0-	1059	1	987	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2146	-0-	-1326	-0-	1091	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2297	-0-	-1299	-0-	1245	1	1052	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	552	-0-	-2696	-0-	482	1	70	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	672	1	5128	2	Y	-0-					183
12	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	590	1	4867	2	Y	-0-	144	1			39
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	623	1	5136	2	Y	29					68
							32	9									
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	608	1	5049	2	Y	34					102
							37	9									
03	5735	X	5286	-0-	-449	-0-	618	1	4668	2	Y	-0-					102
04	5550	X	5085	-0-	-465	-0-	619	1	4466	2	Y	-0-					102

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	5520	X	5348	-0-	-172	-0-	760	1	4588	2	Y	-0-					27
12	5704	X	5253	-0-	-451	-0-	845	1	4408	2	Y	-0-					27
01	5735	X	5710	-0-	-25	-0-	921	1	4778	2	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	5180	X	4917	-0-	-263	-0-	841	1	4076	2	Y	-0-					20
03	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	900	1	4533	2	Y	-0-					20
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	876	1	4682	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
11	3000	N	3667	-0-	667	14758	484	1	3183	2	Y	-0-					97
12	18402	X	3644	-0-	-14758	-0-	463	1	3180	2	Y	1	70	1			28
							1	9									
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	583	1	4154	2	Y	19					47
							21	9									
02	4004	X	3673	-0-	-331	-0-	482	1	3167	2	Y	22					69
							24	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	582	1	3390	2	Y	-0-					69
04	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	526	1	2798	2	Y	-0-					69

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	262	1	735	2	Y	-0-					31
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	281	1	18	9	Y	16					47
01	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	1			Y	-0-					47
02	812	N	235	-0-	-577	-0-	235	1			Y	-0-					47
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	299	1	444	2	Y	-0-					47
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	272	1	817	2	Y	10	31	1			26
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					115
12	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	7809	2			N	-0-					115
01	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	7783	2			N	-0-					115
02	7112	X	5679	-0-	-1433	-0-	5679	2			N	-0-					115
03	7812	X	7134	-0-	-678	-0-	7134	2			N	-0-					115
04	7560	X	7066	-0-	-494	-0-	7066	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
11	4020	X	2658	-0-	-1362	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1768	-0-	-2386	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	78	-0-	-4076	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	77	-0-	-3647	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	21	-0-	-2924	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	936	-0-	-1734	-0-	936	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
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	638	1	4751	2	Y	-0-					45
12	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	618	1	5443	2	Y	48	18	1			75
							53	9									
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	673	1	5409	2	Y	-0-					75
02	2856	X	4807	-0-	1951	-0-	561	1	4246	2	Y	-0-					75
*03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	707	1	5692	2	Y	-0-					75
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	651	1	4760	2	Y	16					54
							18	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	37	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					54

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	344	1	10530	2	Y	-0-					31
12	10602	X	9591	-0-	-1011	-0-	336	1	9237	2	Y	16					47
							18	9									
01	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	358	1	10952	2	Y	-0-					47
02	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	352	1	10343	2	Y	-0-					47
03	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	388	1	11577	2	Y	-0-					47
04	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	348	1	11381	2	Y	10	31	1			26
							11	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	449	1	2193	2	Y	-0-					180
12	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	420	1	2244	2	Y	-0-					180
01	3534	X	2539	-0-	-995	-0-	436	1	2103	2	Y	-0-	128	1			52
02	3108	X	2322	-0-	-786	-0-	408	1	1867	2	Y	43					95
							47	9									
03	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	311	1	2590	2	Y	17	90	1			22
							19	9									
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	403	1	3078	2	Y	29					51
							32	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					146
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5778	-0-	-492	-0-	375	1	5403	2	Y	-0-					138
12	6107	X	5195	-0-	-912	-0-	411	1	4784	2	Y	-0-					138
01	6107	X	5064	-0-	-1043	-0-	426	1	4628	2	Y	9	86	1			61
							10	9									
02	5516	X	4984	-0-	-532	-0-	365	1	4604	2	Y	14					75
							15	9									
03	5983	X	3341	-0-	-2642	-0-	538	1	2762	2	Y	37	90	1			22
							41	9									
04	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	429	1	5306	2	Y	19					41
							21	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	762	1	1143	2	N	-0-					70
12	1984	N	1722	-0-	-262	-0-	832	1	890	2	N	-0-					70
01	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	870	1	891	2	N	-0-					70
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	769	1	858	2	N	-0-					70
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	927	1	1053	2	N	-0-					70
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	904	1	908	2	N	-0-					70

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
11	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			Y	-0-					57
12	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9405	2	15	9	Y	14	64	1			7
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9697	2	1	9	Y	1					8
02	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			Y	-0-					8
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			Y	-0-					8
04	8550	X	432	-0-	-8118	-0-	432	2			Y	-0-					8

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
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			Y	-0-					14
12	7192	X	6957	-0-	-235	-0-	6932	2	25	9	Y	23					37
01	8153	X	7020	-0-	-1133	-0-	7020	2			Y	-0-					37
02	7364	X	6476	-0-	-888	-0-	6465	2	11	9	Y	10					47
03	8153	X	6811	-0-	-1342	-0-	6811	2			Y	-0-					47
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					47

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 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
11	0		9003	-0-	9003	18115	9003	2			Y	-0-					61
12	0		9554	-0-	9554	27669	9537	2	17	9	Y	15	68	1			8
01	37479	X	9810	-0-	-27669	-0-	9810	2			Y	-0-					8
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					8
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			Y	-0-					8
*04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9992	2	19	9	Y	17					25

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	13542	2			N	-0-					143
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					143
01	13640	X	13185	-0-	-455	-0-	13185	2			N	-0-					143
02	12628	X	12498	-0-	-130	-0-	12498	2			N	-0-					143
03	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					143
04	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					143

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	891	1	1059	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	924	-0-	-471	-0-	924	1			N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
02	1820	N	625	-0-	-1195	-0-	625	1			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	695	1	686	2	N	-0-					-0-
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	674	1	2306	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					145
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					145
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					145
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1	109	1			37
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					37
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					37

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 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
11	10020	X	9379	-0-	-641	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	9638	-0-	-716	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9383	-0-	-971	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8835	-0-	-265	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9618	-0-	-178	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9269	-0-	-121	-0-	9269	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 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
11	2310	X	2214	-0-	-96	-0-	322	1	1866	2	N	24					123
							26	9									
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	299	1	2057	2	N	28					151
							31	9									
01	2387	X	2365	-0-	-22	-0-	301	1	2036	2	N	25	128	1			48
							28	9									
02	2156	X	2029	-0-	-127	-0-	218	1	1791	2	N	18					66
							20	9									
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	279	1	2165	2	N	18					84
							20	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	263	1	2299	2	N	19					103
							21	9									

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
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	1	7	9	N	6					147
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	690	1	14	9	N	13					160
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					160
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	1			N	-0-					160
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					160
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			N	-0-					160

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					22
12	0		1425	-0-	1425	1425	1425	2			N	-0-					22
01	2439	N	1014	-0-	-1425	-0-	1014	2			N	-0-					22
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					22
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5049	-0-	-741	-0-	227	1	4822	2	N	-0-					142
12	5983	X	5051	-0-	-932	-0-	221	1	4830	2	N	-0-					142
01	5611	X	5294	-0-	-317	-0-	223	1	5071	2	N	-0-					142
02	5068	X	4832	-0-	-236	-0-	193	1	4639	2	N	-0-					142
03	5580	X	5192	-0-	-388	-0-	233	1	4959	2	N	-0-					142
04	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	228	1	4477	2	N	-0-					142

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
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1139	1	4401	2	N	-0-					125
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1139	1	4533	2	N	11					136
							12	9									
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	976	1	4342	2	N	4	54	1			86
							4	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	998	1	3999	2	N	5					91
							6	9									
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1144	1	4204	2	N	12					103
							13	9									
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1009	1	4146	2	N	3					106
							3	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8442	-0-	-1137	-0-	140	1	8302	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	7780	-0-	-872	-0-	176	1	7604	2	N	-0-					-0-
03	9579	X	8076	-0-	-1503	-0-	294	1	7782	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	7876	-0-	-1394	-0-	405	1	7471	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	3300	X	3239	-0-	-61	-0-	3194	2	45	9	Y	41					44
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-	36	1			8
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					8
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			Y	-0-					8
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			Y	-0-					8
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4332	2	28	9	Y	25					33

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

11	7710	X	7235	-0-	-475	-0-	7144	2	91	9	Y	83					90
12	8773	X	7991	-0-	-782	-0-	7991	2			Y	-0-	73	1			17
01	8773	X	8186	-0-	-587	-0-	8186	2			Y	-0-					17
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					17
03	7998	X	7500	-0-	-498	-0-	7500	2			Y	-0-					17
04	7740	X	7730	-0-	-10	-0-	7688	2	42	9	Y	38					55

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	670	1	6092	2	N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	955	1	6604	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6429	-0-	-980	-0-	1066	1	5363	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5564	-0-	-1128	-0-	781	1	4783	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6634	-0-	-775	-0-	907	1	5727	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6535	-0-	-635	-0-	746	1	5789	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	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

11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
12	0		5163	-0-	5163	5163	5163	2			Y	-0-					-0-
01	9999	X	4836	-0-	-5163	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4579	-0-	-853	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	4643	-0-	-1371	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	4083	-0-	-1737	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	1167	1	1887	2	Y	-0-					90
12	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	1011	1	1897	2	Y	-0-					90
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	1110	1	2120	2	Y	-0-					90
02	2912	X	2842	-0-	-70	-0-	960	1	1882	2	Y	-0-					90
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	1183	1	1856	2	Y	-0-					90
04	3060	X	2854	-0-	-206	-0-	1131	1	1723	2	Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE WELL #: RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2019

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			Y	-0-					188
12	0		4484	-0-	4484	4484	4484	2			Y	-0-					188
01	8994	X	4510	-0-	-4484	-0-	4479	2	31	9	Y	28					216
02	5124	X	3962	-0-	-1162	-0-	3962	2			Y	-0-					216
03	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	4725	2			Y	-0-					216
04	5340	X	4725	-0-	-615	-0-	4725	2			Y	-0-	187	1			29

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	4124	-0-	-3616	-0-	465	1	3659	2	Y	-0-					137
12	7998	X	3889	-0-	-4109	-0-	319	1	3570	2	Y	-0-					137
01	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	451	1	8844	2	Y	-0-					137
02	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	381	1	7271	2	Y	-0-					137
03	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	465	1	8101	2	Y	-0-					137
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	448	1	7535	2	Y	-0-					137

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	1031	1	2708	2	N	16					107
							18	9									
12	4433	X	3059	-0-	-1374	-0-	1136	1	1909	2	N	13					120
							14	9									
01	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	1086	1	2613	2	N	23					143
							25	9									
02	4004	X	3253	-0-	-751	-0-	940	1	2298	2	N	14	59	1			98
							15	9									
03	3937	X	3337	-0-	-600	-0-	1086	1	2244	2	N	6					104
							7	9									
04	3750	X	3245	-0-	-505	-0-	1089	1	2136	2	N	18					122
							20	9									

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
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5853	2	72	9	N	65					244
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5896	2	108	9	N	98	181	1			161
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5800	2	83	9	N	75	163	1			73
02	4928	X	4695	-0-	-233	-0-	4638	2	57	9	N	52					125
03	5456	X	4304	-0-	-1152	-0-	4245	2	59	9	N	54					179
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5754	2	102	9	N	93	186	1			86

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	343	1	3827	2	Y	-0-					99
12	4650	X	2773	-0-	-1877	-0-	297	1	2476	2	Y	-0-					99
01	4650	X	3690	-0-	-960	-0-	379	1	3311	2	Y	-0-					99
02	4060	X	3733	-0-	-327	-0-	328	1	3405	2	Y	-0-					99
03	4309	X	4144	-0-	-165	-0-	389	1	3755	2	Y	-0-					99
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	384	1	4125	2	Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	442	1	3580	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	1758	-0-	-2706	-0-	250	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	118	-0-	-4346	-0-	118	1			N	-0-					-0-
02	4032	X	3222	-0-	-810	-0-	472	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	477	1	3604	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	218	-0-	-3802	-0-	66	1	152	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	417	1	6126	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4649	-0-	-218	-0-	345	1	4304	2	N	-0-					-0-
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	561	1	6423	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3818	-0-	-578	-0-	274	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	421	1	6005	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	323	-0-	-4387	-0-	56	1	267	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

11	6420	X	4636	-0-	-1784	-0-	607	1	3975	2	Y	49					138
							54	9									
12	0		4538	-0-	4538	4538	519	1	3994	2	Y	23					161
							25	9									
01	11949	X	7411	-0-	-4538	-0-	605	1	6741	2	Y	59					220
							65	9									
02	5992	X	5955	-0-	-37	-0-	599	1	5286	2	Y	64					284
							70	9									
03	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	492	1	6581	2	Y	63	175	1			172
							69	9									
04	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	582	1	5856	2	Y	54	186	1			40
							59	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

11	5940	X	2958	-0-	-2982	-0-	1139	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3866	-0-	-2303	-0-	1282	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	3381	-0-	-2788	-0-	1347	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	2455	-0-	-3117	-0-	1109	1	1346	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	3302	-0-	-2588	-0-	1290	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	1392	1	2812	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

11	2520	X	2162	-0-	-358	-0-	898	1	1261	2	Y	3					71
							3	9									
12	2294	X	2239	-0-	-55	-0-	901	1	1273	2	Y	59					130
							65	9									
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1052	1	1842	2	Y	8	32	1			106
							9	9									
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	934	1	1545	2	Y	8	83	1			31
							9	9									
*03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1173	1	1741	2	Y	9					40
							10	9									
04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	1070	1	1243	2	Y	52					99
							57	9									

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

11	5340	X	4319	-0-	-1021	-0-	34	1	4259	2	Y	24					107
							26	9									
12	4774	X	4294	-0-	-480	-0-	73	1	4221	2	Y	-0-					107
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5401	2	180	9	Y	164	133	1			138
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4448	2	39	9	Y	35	83	1			90
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4929	2	30	9	Y	27					117
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					117

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

11	540	N	376	-0-	-164	-0-	371	1	5	2	N	-0-					-0-
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	1			N	-0-					-0-
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	1			N	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

11	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	194	1	965	2	N	-0-					-0-
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	159	1	490	2	N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	180	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	605	-0-	-487	-0-	156	1	449	2	N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	233	1	373	2	N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	207	1	746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	347	1	1653	2	Y	-0-					97
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	368	1	1934	2	Y	-0-					97
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	412	1	1925	2	Y	-0-					97
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	325	1	1534	2	Y	-0-					97
*03	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	349	1	1498	2	Y	-0-					97
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	388	1	1422	2	Y	22					97
							24	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1161	1	4178	2	N	-0-					199
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1201	1	4830	2	N	-0-					199
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1206	1	4165	2	N	-0-					199
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1089	1	3549	2	N	-0-					199
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1201	1	4118	2	N	-0-					199
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	1161	1	3478	2	N	67	98	1			168
							74	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6546	-0-	-114	-0-	6487	2	59	9	N	54					203
12	6882	X	6679	-0-	-203	-0-	6587	2	92	9	N	84	180	1			107
01	6882	X	6773	-0-	-109	-0-	6681	2	92	9	N	84					191
02	6216	X	6178	-0-	-38	-0-	6086	2	92	9	N	84					275
03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7140	2	139	9	N	126	179	1			222
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6737	2	70	9	N	64	177	1			109

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11305	-0-	-995	-0-	401	1	10904	2	Y	-0-					31
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	465	1	12001	2	Y	16					47
							18	9									
01	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	400	1	11567	2	Y	-0-					47
02	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	357	1	10431	2	Y	-0-					47
03	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	389	1	11630	2	Y	-0-					47
04	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	337	1	11024	2	Y	10	31	1			26
							11	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	848	1	6116	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4371	-0-	-558	-0-	513	1	3858	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3004	-0-	-1925	-0-	478	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1908	-0-	-2544	-0-	392	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	541	1	2585	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3963	-0-	-807	-0-	563	1	3400	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

MO	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
11	2310	X	1806	-0-	-504	-0-	415	1	1391	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	1449	-0-	-1837	-0-	369	1	1080	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	424	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2367	-0-	-601	-0-	436	1	1931	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	1560	-0-	-1292	-0-	393	1	1167	2	N	-0-			-0-
04	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	416	1	1800	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

MO	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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	543	1	3431	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	1525	-0-	-2443	-0-	356	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	2547	-0-	-1917	-0-	222	1	2325	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	1595	-0-	-2437	-0-	153	1	1442	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	2841	-0-	-1623	-0-	347	1	2494	2	N	-0-			-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	366	1	3802	2	N	-0-			-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	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
11	2190	X	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-			-0-
12	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
02	1988	N	1662	-0-	-326	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-			-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

MO	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
11	5610	X	5322	-0-	-288	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	5550	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	3358	-0-	-2439	-0-	3358	2			N	-0-			-0-
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	2617	-0-	-2994	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
04	5370	X	4960	-0-	-410	-0-	4960	2			N	-0-			-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

MO	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
11	2760	X	2494	-0-	-266	-0-	544	1	1950	2	Y	-0-			-0-
12	0		2453	-0-	2453	2453	376	1	2077	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	879	-0-	-2221	232	503	1	376	2	Y	-0-			-0-
02	2324	N	1478	-0-	-846	-0-	490	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	698	1	1840	2	Y	-0-			-0-
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	585	1	1645	2	Y	152	124	1	28
							167	9							

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

MO	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
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-			-0-
12	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-			-0-
01	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7676	-0-	-444	-0-	7676	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	8527	-0-	-463	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
04	8700	X	8189	-0-	-511	-0-	8189	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2968	-0-	-1232	-0-	1070	1	1898	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2551	-0-	-2161	-0-	842	1	1709	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4596	-0-	-116	-0-	1263	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2898	-0-	-1358	-0-	1003	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	1321	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	1305	1	2896	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	820	1	2394	2	Y	22					161
							24	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	838	1	2745	2	Y	-0-					161
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	735	1	2072	2	Y	112	183	1			90
							123	9									
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	659	1	1936	2	Y	32					122
							35	9									
03	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	732	1	1937	2	Y	22					144
							24	9									
04	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	724	1	1961	2	Y	19					163
							21	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1167	1	2088	2	N	-0-					36
12	3503	X	2413	-0-	-1090	-0-	1206	1	1207	2	N	-0-					36
01	3534	X	3211	-0-	-323	-0-	1206	1	2005	2	N	-0-					36
02	3192	X	2995	-0-	-197	-0-	1089	1	1906	2	N	-0-					36
03	3534	X	3188	-0-	-346	-0-	1206	1	1982	2	N	-0-					36
04	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	1167	1	1927	2	N	127					163
							140	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	818	1	960	2	N	-0-					83
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	817	1	830	2	N	-0-					83
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	800	1	1128	2	N	-0-	45	1			38
02	1652	N	684	-0-	-968	-0-	684	1			N	-0-					38
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	667	1	1275	2	N	-0-					38
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	767	1	966	2	N	-0-					83

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	359	1	6598	2	Y	-0-					134
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	373	1	6749	2	Y	-0-					134
01	6913	X	6133	-0-	-780	-0-	298	1	5835	2	Y	-0-					134
02	6496	X	5857	-0-	-639	-0-	303	1	5554	2	Y	-0-					134
03	7192	X	6492	-0-	-700	-0-	352	1	6140	2	Y	-0-					134
04	6960	X	5978	-0-	-982	-0-	335	1	5643	2	Y	-0-					134

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
11	0		224	-0-	224	1051	224	2			N	-0-					179
12	0		256	-0-	256	1307	256	2			N	-0-	167	1			12
01	1563	N	256	-0-	-1307	-0-	256	2			N	-0-					12
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					12
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					12
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					12

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	349	1	4412	2	N	-0-					131
12	4867	X	4132	-0-	-735	-0-	363	1	3703	2	N	60					191
							66	9									
01	4867	X	3991	-0-	-876	-0-	328	1	3663	2	N	-0-	136	1			55
02	4396	X	4003	-0-	-393	-0-	328	1	3662	2	N	12					67
							13	9									
*03	4867	X	3956	-0-	-911	-0-	519	1	3404	2	N	30					97
							33	9									
04	4710	X	4103	-0-	-607	-0-	400	1	3703	2	N	-0-					191

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	1055	1	5786	2	N	18					86
							20	9									
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	1161	1	6217	2	N	25					111
							28	9									
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1206	1	4842	2	N	31					142
							34	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	993	1	3312	2	N	41	126	1			57
							45	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	1159	1	4011	2	N	26					83
							29	9									
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	1167	1	3210	2	N	31					114
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	628	1	4620	2	Y	-0-					45
12	6479	X	5221	-0-	-1258	-0-	559	1	4609	2	Y	48	18	1			75
							53	9									
01	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	658	1	4797	2	Y	-0-					75
02	5852	X	5142	-0-	-710	-0-	604	1	4538	2	Y	-0-	37	1			38
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	695	1	5196	2	Y	-0-					38
04	5250	X	5211	-0-	-39	-0-	653	1	4540	2	Y	16					54
							18	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1277					N	-0-					-0-
12	0		1283	-0-	1283	2560	214	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	11615	X	9055	-0-	-2560	-0-	1051	1	8004	2	N	-0-					-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1033	1	5275	2	N	-0-					-0-
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	1115	1	6638	2	N	-0-					-0-
04	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	823	1	8052	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	4470	-0-	-4020	-0-	389	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	974	-0-	-7179	-0-	415	1	559	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	2730	-0-	-5423	-0-	517	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	3392	-0-	-3972	-0-	471	1	2921	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	4906	-0-	-2689	-0-	597	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	610	1	3665	2	N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	2282					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	2283	1	1			N	-0-					-0-
01	2823	X	540	-0-	-2283	-0-	540	1			N	-0-					-0-
02	1932	X	1555	-0-	-377	-0-	775	1	780	2	N	-0-					-0-
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	444	1	3722	2	N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	613	1	2956	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	390	1	6960	2	N	-0-					110
12	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	345	1	6653	2	N	-0-					110
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	390	1	6071	2	N	-0-					110
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	325	1	6024	2	N	-0-					110
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	403	1	6403	2	N	-0-					110
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	389	1	6422	2	N	-0-					110

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					229
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 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
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			Y	-0-					4
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	1			Y	-0-					4
01	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	1			Y	-0-					4
02	504	N	254	-0-	-250	-0-	254	1			Y	-0-					4
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	514	1	3	9	Y	3					7
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			Y	-0-					7

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	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

11	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1167	1	4897	2	N	-0-					48
12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1206	1	4941	2	N	-0-					48
01	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	856	1	4936	2	N	-0-					48
02	5488	X	1861	-0-	-3627	-0-	661	1	1200	2	N	-0-					48
03	6076	X	4046	-0-	-2030	-0-	4046	2			N	-0-					48
04	5880	X	4178	-0-	-1702	-0-	4178	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					42
*06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			Y	-0-					42
*07	4681	X	4639	-0-	-42	-0-	4639	2			Y	-0-					42
*08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					42
*09	4530	X	3930	-0-	-600	-0-	648	1	3282	2	Y	-0-					42
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	603	1	3707	2	Y	4					46
							4	9									
11	4530	X	3052	-0-	-1478	-0-	590	1	2462	2	Y	-0-					46
12	5115	X	2731	-0-	-2384	-0-	617	1	2114	2	Y	-0-					46
01	5115	X	1836	-0-	-3279	-0-	601	1	1235	2	Y	-0-					46
02	3892	X	2258	-0-	-1634	-0-	584	1	1674	2	Y	-0-					46
03	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	611	1	3217	2	Y	28					74
							31	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					74

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 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
11	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3555	2			Y	-0-					101
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					101
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-					101
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					101
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3574	2	50	9	Y	45	104	1			42
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					42

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6114	-0-	-126	-0-	6114	2			Y	-0-					105
12	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			Y	-0-					105
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6130	2	9	9	Y	8					113
02	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5674	2	25	9	Y	23					136
03	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			Y	-0-	69	1			67
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 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
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	606	1	2172	2	N	-0-					188
12	3007	X	1353	-0-	-1654	-0-	600	1	753	2	N	-0-					188
01	3007	X	564	-0-	-2443	-0-	564	1			N	-0-					188
02	2716	X	1988	-0-	-728	-0-	914	1	1074	2	N	-0-					188
03	2883	X	231	-0-	-2652	-0-	59	1	172	2	N	-0-					188
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					188

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 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
11	9990	X	8806	-0-	-1184	-0-	642	1	8164	2	N	-0-					47
12	10323	X	8580	-0-	-1743	-0-	634	1	7931	2	N	14	47	1			14
							15	9									
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	678	1	9701	2	N	20					34
							22	9									
02	8960	X	8789	-0-	-171	-0-	582	1	8207	2	N	-0-					34
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	639	1	9392	2	N	-0-					34
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	575	1	8566	2	N	-0-					34

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 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
11	9870	X	9075	-0-	-795	-0-	662	1	8413	2	N	-0-					47
12	10199	X	8579	-0-	-1620	-0-	634	1	7930	2	N	14	47	1			14
							15	9									
01	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	677	1	9688	2	N	20					34
							22	9									
02	9156	X	8843	-0-	-313	-0-	585	1	8258	2	N	-0-					34
03	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	646	1	9491	2	N	-0-					34
04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	603	1	8972	2	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					104
01	T. A.		13	-0-	13	19	3	2	10	9	Y	9					113
02	T. A.		35	-0-	35	54	35	2			Y	-0-					113
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					113
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					113

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

11	4080	X	2833	-0-	-1247	-0-	2797	2	36	9	Y	33					108
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4126	2	75	9	Y	68					176
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4095	2	265	9	Y	241	158	1			259
02	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	3679	2	76	9	Y	69	157	1			171
03	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	4073	2	83	9	Y	75					246
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4064	2	54	9	Y	49	167	1			128

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

11	0		258	-0-	258	1074	258	2			N	-0-					105
12	0		204	-0-	204	1278	204	2			N	-0-					105
01	1521	N	243	-0-	-1278	-0-	243	2			N	-0-					105
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					105
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					105
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					105

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

11	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	1			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	2270	1	2648	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

11	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

11	0		-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	0		22	-0-	22	303	22	2			N	-0-					-0-
01	304	X	1	-0-	-303	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	3825					N	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	3974	149	2			N	-0-					-0-
01	10849	X	6875	-0-	-3974	-0-	601	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	585	1	5294	2	N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	995	1	6861	2	N	-0-					-0-
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	931	1	6583	2	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
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	975					N	-0-					-0-
12	0		1629	-0-	1629	2604	149	1	1480	2	N	-0-					-0-
01	6031	X	3427	-0-	-2604	-0-	1174	1	2253	2	N	-0-					-0-
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-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
11	2820	X	2555	-0-	-265	-0-	2555	2			N	-0-					3
12	2914	N	2585	-0-	-329	-0-	2585	2			N	-0-					3
01	2883	N	2671	-0-	-212	-0-	2671	2			N	-0-					3
02	2800	N	2830	-0-	30	30	2830	2			N	-0-					3
03	3100	N	3146	-0-	46	76	3146	2			N	-0-					3
04	2994	N	2918	-0-	-76	-0-	2914	2	4	9	N	4					7

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 //CONT.// 238462

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	823	1	5734	2	N	52					237
							57	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1083	1	7209	2	N	67					304
							74	9									
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	1089	1	6736	2	N	67	178	1			193
							74	9									
02	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	1083	1	5421	2	N	62					255
							68	9									
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	1203	1	6062	2	N	65	190	1			130
							72	9									
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1167	1	5587	2	N	62					192
							68	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

11	4500	X	3987	-0-	-513	-0-	900	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	1547	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	1491	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3742	-0-	-122	-0-	1363	1	2379	2	N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	1547	1	2761	2	N	-0-					-0-
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1497	1	2597	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

11	4470	X	3612	-0-	-858	-0-	561	1	3051	2	N	-0-					163
12	4619	X	3477	-0-	-1142	-0-	598	1	2879	2	N	-0-					163
01	4619	X	3337	-0-	-1282	-0-	633	1	2704	2	N	-0-					163
02	3360	X	875	-0-	-2485	-0-	170	1	705	2	N	-0-					163
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	1131	1	3863	2	N	-0-					163
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	1154	1	3308	2	N	-0-					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	651	1	2367	2	N	-0-					185
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	611	1	2293	2	N	-0-					185
01	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	657	1	2064	2	N	-0-					185
02	2884	X	2663	-0-	-221	-0-	596	1	2067	2	N	-0-					185
03	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	654	1	2335	2	N	-0-					185
04	3030	X	2954	-0-	-76	-0-	630	1	2324	2	N	-0-					185

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	736	1	3436	2	N	7					100
							8	9									
12	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	730	1	2787	2	N	14					114
							15	9									
01	4061	X	3424	-0-	-637	-0-	723	1	2701	2	N	-0-					114
02	3668	X	3578	-0-	-90	-0-	647	1	2931	2	N	-0-	97	1			17
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	762	1	3950	2	N	11					28
							12	9									
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	693	1	3260	2	N	14					42
							15	9									

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	2	29	9	N	26					83
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1511	2	21	9	N	19					102
01	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1502	2	30	9	N	27					129
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	1301	2	18	9	N	16	62	1			83
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1447	2	274	9	N	249	183	1			149
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1476	2	25	9	N	23					172

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	6060	X	6028	-0-	-32	-0-	516	1	5512	2	N	-0-					25
12	6262	X	6040	-0-	-222	-0-	506	1	5534	2	N	-0-					25
01	6231	X	6181	-0-	-50	-0-	549	1	5632	2	N	-0-					25
02	5628	X	5499	-0-	-129	-0-	494	1	5005	2	N	-0-					25
03	6231	X	5882	-0-	-349	-0-	539	1	5343	2	N	-0-					25
04	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	515	1	5175	2	N	-0-					25

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	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

11	6570	X	5264	-0-	-1306	-0-	1167	1	4097	2	N	-0-					91
12	6789	X	5355	-0-	-1434	-0-	1199	1	4156	2	N	-0-					91
01	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	1206	1	4641	2	N	-0-					91
02	5292	X	4952	-0-	-340	-0-	1088	1	3864	2	N	-0-					91
03	5704	X	5312	-0-	-392	-0-	1167	1	4145	2	N	-0-					91
04	5250	X	5161	-0-	-89	-0-	1165	1	3996	2	N	-0-					91

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

11	6930	X	6216	-0-	-714	-0-	399	1	5817	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	412	1	6704	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6279	-0-	-1161	-0-	359	1	5920	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	369	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	406	1	6112	2	N	-0-					-0-
04	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	427	1	6858	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

11	2970	X	2344	-0-	-626	-0-	601	1	1743	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	637	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2511	-0-	-682	-0-	698	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2255	-0-	-629	-0-	614	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2622	-0-	-323	-0-	605	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1945	-0-	-725	-0-	533	1	1412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4936	-0-	-1574	-0-	461	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5529	-0-	-1198	-0-	458	1	5071	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4861	-0-	-812	-0-	462	1	4399	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5079	-0-	-45	-0-	452	1	4627	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5486	-0-	-63	-0-	463	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4357	-0-	-983	-0-	394	1	3963	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2511	-0-	-819	-0-	468	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	492	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	486	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	445	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2628	-0-	-286	-0-	432	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	476	1	2153	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6294	-0-	-426	-0-	592	1	5702	2	N	-0-					-0-
12	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	610	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	632	1	6228	2	N	-0-					-0-
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	559	1	5868	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6308	-0-	-884	-0-	550	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5117	-0-	-1843	-0-	479	1	4638	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6265	-0-	-1745	-0-	788	1	5477	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7325	-0-	-766	-0-	781	1	6544	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6133	-0-	-1958	-0-	709	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6607	-0-	-701	-0-	699	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6818	-0-	-1242	-0-	739	1	6079	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	701	1	5662	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	1501	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2881	-0-	-746	-0-	1081	1	1800	2	N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1277	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2373	-0-	-1155	-0-	946	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2131	-0-	-1775	-0-	1391	1	740	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3267	-0-	-513	-0-	1415	1	1852	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	252	-0-	-6258	-0-	252	1			N	-0-					-0-
12	6727	X	4962	-0-	-1765	-0-	660	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6542	-0-	-185	-0-	753	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4898	-0-	-758	-0-	581	1	4317	2	N	-0-					-0-
03	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	845	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	730	1	5012	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	448	1	4060	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	381	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	432	1	4571	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3980	-0-	-304	-0-	381	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	488	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	456	1	4735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4460	-0-	-2080	-0-	615	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	3905	-0-	-2853	-0-	501	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	3542	-0-	-3216	-0-	583	1	2959	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3293	-0-	-2111	-0-	482	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	640	1	4197	2	N	-0-					-0-
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	628	1	3909	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	506	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	417	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	499	1	5269	2	N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	366	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	597	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	620	1	6443	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	452	1	4099	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	387	1	4170	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	406	1	4295	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3919	-0-	-645	-0-	375	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3801	-0-	-1252	-0-	408	1	3393	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2507	-0-	-2053	-0-	370	1	2137	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3993	-0-	3993	7907	256	1	3737	2	Y	-0-					55
12	0		4429	-0-	4429	12336	193	1	4222	2	Y	13					68
							14	9									
01	15984	X	3648	-0-	-12336	-0-	243	1	3405	2	Y	-0-					68
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	217	1	3596	2	Y	-0-					68
03	4216	X	3788	-0-	-428	-0-	237	1	3551	2	Y	-0-					68
04	4080	X	3445	-0-	-635	-0-	269	1	3176	2	Y	-0-	58	1			10

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1808	-0-	1808	3786	911	1	897	2	Y	-0-					114
12	0		1632	-0-	1632	5418	819	1	813	2	Y	-0-					114
01	3100	N	1635	-0-	-1465	3953	876	1	692	2	Y	61					175
							67	9									
02	2800	N	1457	-0-	-1343	2610	773	1	583	2	Y	92					267
							101	9									
03	3100	N	2135	-0-	-965	1645	954	1	1160	2	Y	19	191	1			95
							21	9									
04	3000	N	1721	-0-	-1279	366	885	1	782	2	Y	49					144
							54	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 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
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	888	1	3947	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	397	1	3906	2	N	-0-					-0-
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	910	1	4158	2	N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	618	1	4154	2	N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	793	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	786	1	3985	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

11	7920	X	7095	-0-	-825	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7320	-0-	-864	-0-	2	1	7318	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6584	-0-	-528	-0-	5	1	6579	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6924	-0-	-609	-0-	2	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	3	1	6859	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

11	0		5586	-0-	5586	11668	5586	2			Y	-0-					8
12	0		4921	-0-	4921	16589	4902	2	19	9	Y	17					25
01	22273	X	5684	-0-	-16589	-0-	5684	2			Y	-0-					25
02	5488	X	5326	-0-	-162	-0-	5317	2	9	9	Y	8					33
03	6076	X	6065	-0-	-11	-0-	6065	2			Y	-0-					33
*04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			Y	-0-					33

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			Y	-0-					14
12	0		7632	-0-	7632	7632	7608	2	24	9	Y	22					36
01	14791	X	7159	-0-	-7632	-0-	7159	2			Y	-0-					36
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6300	2	11	9	Y	10					46
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			Y	-0-					46
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					46

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

11	11130	X	10471	-0-	-659	-0-	734	1	9737	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	10075	-0-	-1736	-0-	674	1	9401	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11029	-0-	-782	-0-	765	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7979	-0-	-2689	-0-	746	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	11316	-0-	-495	-0-	869	1	10447	2	N	-0-					-0-
04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	805	1	9739	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	803	1	2689	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	641	1	3101	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	767	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2684	-0-	-1180	-0-	704	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	741	1	2746	2	N	-0-					-0-
04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	738	1	3744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	3990	X	814	-0-	-3176	-0-	254	1	560	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2721	-0-	-1402	-0-	192	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3769	-0-	-509	-0-	245	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3281	-0-	-583	-0-	279	1	3002	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3785	-0-	-493	-0-	332	1	3453	2	N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	273	1	3141	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
11	3510	X	735	-0-	-2775	-0-	229	1	506	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	206	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2971	-0-	-221	-0-	252	1	2719	2	N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	313	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	262	1	3021	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
11	3810	X	848	-0-	-2962	-0-	264	1	584	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2667	-0-	-1270	-0-	188	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2429	-0-	-1663	-0-	158	1	2271	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	1397	-0-	-1183	-0-	112	1	1285	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
11	0		356	-0-	356	356	356	2			N	-0-					174
12	0		59	-0-	59	415	59	2			N	-0-					174
01	416	N	1	-0-	-415	-0-	1	2			N	-0-					174
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					174
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					174
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					174

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 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
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1109	1	1700	2	N	-0-					187
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	862	1	1703	2	N	-0-					187
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1159	1	2866	2	N	-0-					187
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	947	1	2201	2	N	-0-					187
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1177	1	2590	2	N	-0-					187
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	1047	1	2561	2	N	20	168	1			39
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-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

11	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	1042	1	7844	2	Y	11	31	1			55
							12	9									
12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	951	1	5359	2	Y	16					71
							18	9									
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1193	1	5742	2	Y	14	62	1			23
							15	9									
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	1087	1	5026	2	Y	17					40
							19	9									
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1168	1	5580	2	Y	21	31	1			30
							23	9									
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1154	1	5249	2	Y	20	28	1			22
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	31	1			55
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	62	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	31	1			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	28	1			22

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-					31
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	516	1	18	9	Y	16					47
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			Y	-0-					47
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	1			Y	-0-					47
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	1			Y	-0-					47
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	1	11	9	Y	10	31	1			26

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

11	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1627	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	1487	1	4783	2	N	-0-					-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1417	1	5131	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4666	-0-	-1130	-0-	1105	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	1762	1	4772	2	N	-0-					-0-
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1931	1	4880	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	333	1	508	2	Y	-0-					31
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	386	1	983	2	Y	16					47
							18	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	334	1	287	2	Y	-0-					47
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	340	1	580	2	Y	-0-					47
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	399	1	843	2	Y	-0-					47
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	343	1	341	2	Y	10	31	1			26
							11	9									

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
11	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	192	1	2985	2	Y	-0-					5
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	214	1	3512	2	Y	-0-					5
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	227	1	3325	2	Y	-0-					5
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	122	1	4117	2	Y	-0-					5
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	161	1	4451	2	Y	-0-					5
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	121	1	3719	2	Y	5					10
							6	9									

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
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	1			Y	-0-					31
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	398	1	18	9	Y	16					47
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			Y	-0-					47
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					47
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					47
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	337	1	11	9	Y	10	31	1			26

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
11	0		2161	-0-	2161	15981	607	1	1542	2	Y	11	31	1			55
							12	9									
12	0		2631	-0-	2631	18612	633	1	1980	2	Y	16					71
							18	9									
01	21528	X	2916	-0-	-18612	-0-	610	1	2291	2	Y	14	62	1			23
							15	9									
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	544	1	1755	2	Y	17					40
							19	9									
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	606	1	2098	2	Y	21	31	1			30
							23	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	608	1	2528	2	Y	20	28	1			22
							22	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3680	-0-	-1030	-0-	837	1	2831	2	Y	11	31	1			55
							12	9									
12	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	1268	1	8421	2	Y	16					71
							18	9									
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	1020	1	7322	2	Y	14	62	1			23
							15	9									
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	989	1	5854	2	Y	17					40
							19	9									
03	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1221	1	6444	2	Y	21	31	1			30
							23	9									
04	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	1169	1	6258	2	Y	20	28	1			22
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	420	1	544	2	Y	-0-			2
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	308	1	661	2	Y	-0-			2
01	1302	N	895	-0-	-407	-0-	345	1	550	2	Y	-0-			2
02	896	N	368	-0-	-528	-0-	368	1			Y	-0-			2
03	961	N	469	-0-	-492	-0-	386	1	83	2	Y	-0-			2
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	402	1	361	2	Y	1			3
							1	9							

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4215	-0-	4215	18574	693	1	3522	2	Y	-0-			3
12	0		2979	-0-	2979	21553	699	1	2280	2	Y	-0-			3
01	24754	X	3201	-0-	-21553	-0-	738	1	2463	2	Y	-0-			3
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	577	1	1439	2	Y	-0-			3
03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	610	1	4671	2	Y	-0-			3
04	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	618	1	4383	2	Y	8			11
							9	9							

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2183	-0-	-337	-0-	282	1	1901	2	Y	-0-			2
12	2232	N	1898	-0-	-334	-0-	339	1	1559	2	Y	-0-			2
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	335	1	1442	2	Y	-0-			2
02	2016	N	1819	-0-	-197	-0-	304	1	1515	2	Y	-0-			2
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	330	1	1778	2	Y	-0-			2
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	311	1	1508	2	Y	3			5
							3	9							

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	306	1	3699	2	Y	-0-			4
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	294	1	3588	2	Y	-0-			4
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	448	1	3851	2	Y	-0-			4
02	2744	X	2689	-0-	-55	-0-	338	1	2351	2	Y	-0-			4
03	3038	X	548	-0-	-2490	-0-	548	1			Y	-0-			4
04	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	834	1	1262	2	Y	4			8
							4	9							

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	2			Y	-0-			3
12	2759	N	1868	-0-	-891	-0-	1868	2			Y	-0-			3
01	2573	N	1603	-0-	-970	-0-	1603	2			Y	-0-			3
02	2492	N	2286	-0-	-206	-0-	2286	2			Y	-0-			3
03	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	2			Y	-0-			3
04	3000	N	3482	-0-	482	562	3476	2	6	9	Y	5			8

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	1			N	-0-			49
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			N	-0-			49
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	1			N	-0-			49
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	1			N	-0-			49
03	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	1			N	-0-			49
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	1			N	-0-			49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	1			N	-0-					49
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	1			N	-0-					49
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	1			N	-0-					49
02	1428	N	1174	-0-	-254	-0-	1174	1			N	-0-					49
03	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	1			N	-0-					49
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			N	-0-					49

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

11	2700	X	1388	-0-	-1312	-0-	436	1	952	2	Y	-0-					2
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	367	1	2646	2	Y	-0-					2
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	393	1	2733	2	Y	-0-					2
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	377	1	2520	2	Y	-0-					2
03	3007	X	1080	-0-	-1927	-0-	288	1	792	2	Y	-0-					2
04	2910	X	1	-0-	-2909	-0-	1	2			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	1			Y	-0-					1
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	1			Y	-0-					1
01	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	1			Y	-0-					1
02	1344	N	1200	-0-	-144	-0-	1151	1	49	2	Y	-0-					1
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	1			Y	-0-					1
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1351	1	159	2	Y	2					3
							2	9									

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

11	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	62	1	4776	2	Y	-0-					6
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	52	1	5725	2	Y	-0-					6
01	5456	X	5443	-0-	-13	-0-	54	1	5389	2	Y	-0-					6
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	58	1	5537	2	Y	-0-					6
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	62	1	5922	2	Y	-0-					6
04	5280	X	5026	-0-	-254	-0-	57	1	4960	2	Y	8					14
							9	9									

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

11	2910	X	2502	-0-	-408	-0-	2501	2	1	9	Y	1					128
12	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	2467	2	6	9	Y	5					133
01	2976	X	2377	-0-	-599	-0-	2371	2	6	9	Y	5					138
02	2324	N	1739	-0-	-585	-0-	1739	2			Y	-0-					138
03	2480	N	1619	-0-	-861	-0-	1611	2	8	9	Y	7					145
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2823	2	2	9	Y	2					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	2			Y	-0-					165
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					165
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1065	-0-	1065	2271	1065	1			Y	-0-					-0-
12	0		887	-0-	887	3158	875	1	12	9	Y	11					11
01	3489	X	331	-0-	-3158	-0-	331	1			Y	-0-					11
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					11
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	155	144	1			22
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					22

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2399	-0-	-421	-0-	331	1	2065	2	N	3					105
							3	9									
12	2914	X	2677	-0-	-237	-0-	477	1	2200	2	N	-0-					105
01	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	481	1	2231	2	N	14					119
							15	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	453	1	2107	2	N	8					127
							9	9									
03	2759	X	2655	-0-	-104	-0-	484	1	2163	2	N	7	57	1			77
							8	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	454	1	2269	2	N	3					80
							3	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
04	14B DENY		-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

11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
12	0		44	-0-	44	46	44	1			N	-0-			-0-
01	76	X	30	-0-	-46	-0-	13	1	17	2	N	-0-			-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	945	1	4468	2	N	-0-			-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	1499	1	10128	2	N	-0-			-0-
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	1292	1	9388	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

11	0		-0-	-0-	-0-	2792					N	-0-			-0-
12	0		4	-0-	4	2796	1	1	3	2	N	-0-			-0-
01	8474	X	5678	-0-	-2796	-0-	1278	1	4400	2	N	-0-			-0-
02	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1305	1	6266	2	N	-0-			-0-
03	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	2043	1	7621	2	N	-0-			-0-
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1852	1	7519	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	0		-0-	-0-	-0-	10333					N	-0-			-0-
12	0		6821	-0-	6821	17154	133	1	6688	2	N	-0-			-0-
01	33705	X	16551	-0-	-17154	-0-	396	1	16155	2	N	-0-			-0-
02	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-			-0-
03	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	16136	2			N	-0-			-0-
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14907	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	0		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-			-0-
12	0		2326	-0-	2326	4506	161	1	2165	2	N	-0-			-0-
01	6751	X	2245	-0-	-4506	-0-	757	1	1488	2	N	-0-			-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	609	1	7134	2	N	-0-			-0-
03	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	12642	2			N	-0-			-0-
04	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	12028	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0		-0-	-0-	-0-	8347					N	-0-			-0-
12	0		3115	-0-	3115	11462	198	1	2917	2	N	-0-			-0-
01	24804	X	13342	-0-	-11462	-0-	1340	1	12002	2	N	-0-			-0-
02	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	596	1	9943	2	N	-0-			-0-
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	195	1	14209	2	N	-0-			-0-
04	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	45	1	13775	2	N	-0-			-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	829	1	5265	2	N	-0-			-0-
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	1083	1	5455	2	N	-0-			-0-
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	444	1	6627	2	N	-0-			-0-
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	465	1	5696	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	654	1	6321	2	N	-0-			-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	567	1	6111	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 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
11	6870	X	5239	-0-	-1631	-0-	194	1	5045	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	4749	-0-	-2350	-0-	304	1	4445	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	4789	-0-	-2155	-0-	492	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4573	-0-	-859	-0-	568	1	4005	2	N	-0-					-0-
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	525	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5093	-0-	-157	-0-	548	1	4545	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

11	9510	X	7622	-0-	-1888	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8232	-0-	-1595	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7784	-0-	-338	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6821	-0-	-431	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7479	-0-	-767	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7310	-0-	-670	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B DENY		-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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	148	1	4492	2	N	12	172	1			32
							13	9									
12	4433	X	4402	-0-	-31	-0-	155	1	4227	2	N	18					50
							20	9									
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	156	1	4386	2	N	19					69
							21	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	140	1	3907	2	N	-0-					69
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	141	1	4676	2	N	14					83
							15	9									
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	125	1	4216	2	N	16					99
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

11	4140	X	4028	-0-	-112	-0-	119	1	3891	2	N	16					148
							18	9									
12	4340	X	4039	-0-	-301	-0-	120	1	3897	2	N	20					168
							22	9									
01	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	112	1	3156	2	N	50					218
							55	9									
02	3920	X	3509	-0-	-411	-0-	109	1	3390	2	N	9					227
							10	9									
03	4154	X	3824	-0-	-330	-0-	135	1	3660	2	N	26	175	1			78
							29	9									
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	142	1	3561	2	N	23					101
							25	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12692	2	32	9	Y	29					70
12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			Y	-0-	65	1			5
01	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			Y	-0-					5
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	265	1	9563	2	Y	-0-					5
*03	9362	X	6949	-0-	-2413	-0-	386	1	6563	2	Y	-0-					5
04	9060	X	5383	-0-	-3677	-0-	996	1	4387	2	Y	-0-					4

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
11	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	520	1	1476	2	Y	-0-					19
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	399	1	1072	2	Y	-0-					19
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	464	1	1187	2	Y	-0-					19
02	1876	N	446	-0-	-1430	-0-	446	1			Y	-0-					19
03	1457	N	688	-0-	-769	-0-	577	1	108	2	Y	3					22
							3	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	494	1	143	2	Y	-0-					22

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
11	7140	X	5663	-0-	-1477	-0-	556	1	5107	2	N	-0-					53
12	6789	X	5819	-0-	-970	-0-	592	1	5227	2	N	-0-					53
01	6541	X	6298	-0-	-243	-0-	577	1	5721	2	N	-0-					53
02	5628	X	5487	-0-	-141	-0-	564	1	4923	2	N	-0-					53
*03	6169	X	6093	-0-	-76	-0-	681	1	5412	2	N	-0-					53
04	5670	X	4430	-0-	-1240	-0-	759	1	3671	2	N	-0-					8

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
11	6000	X	4380	-0-	-1620	-0-	492	1	3888	2	N	-0-					66
12	6262	X	4983	-0-	-1279	-0-	575	1	4408	2	N	-0-					66
01	6262	X	4696	-0-	-1566	-0-	622	1	4074	2	N	-0-					66
02	5656	X	4227	-0-	-1429	-0-	520	1	3707	2	N	-0-					66
03	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	523	1	4834	2	N	-0-					66
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	370	1	5661	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	2820	X	2015	-0-	-805	-0-	543	1	1472	2	Y	-0-					12
12	2139	X	1682	-0-	-457	-0-	620	1	1062	2	Y	-0-					12
01	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	613	1	1347	2	Y	-0-					12
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	538	1	1405	2	Y	-0-					12
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	546	1	1676	2	Y	15					27
							17	9									
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	581	1	1659	2	Y	-0-					27

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	1	3	9	Y	3					7
12	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1131	1			Y	-0-	7	1			-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	1			Y	-0-					-0-
02	1372	N	874	-0-	-498	-0-	874	1			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	1			Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

11	6960	X	5333	-0-	-1627	-0-	5333	2			Y	-0-					46
12	6634	X	4630	-0-	-2004	-0-	4623	2	7	9	Y	6	47	1			5
01	6634	X	3336	-0-	-3298	-0-	3335	2	1	9	Y	1					6
02	5740	X	2172	-0-	-3568	-0-	2172	2			Y	-0-					6
03	6045	X	2603	-0-	-3442	-0-	2603	2			Y	-0-					6
*04	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8945	2	22	9	Y	20					26

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	915	1	1593	2	Y	-0-					22
12	0		1736	-0-	1736	1736	930	1	806	2	Y	-0-					22
01	4913	X	3177	-0-	-1736	-0-	832	1	2345	2	Y	-0-					22
02	2380	X	1577	-0-	-803	-0-	782	1	795	2	Y	-0-					22
03	2604	X	16	-0-	-2588	-0-	16	1			Y	-0-					22
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	4410	X	2133	-0-	-2277	-0-	1167	1	964	2	Y	2					38
							2	9									
12	7843	X	1311	-0-	-6532	-0-	1311	1			Y	-0-	36	1			2
01	7347	X	2852	-0-	-4495	-0-	1143	1	1709	2	Y	-0-					2
02	6636	X	1152	-0-	-5484	-0-	1152	1			Y	-0-					2
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	1134	1	3349	2	Y	-0-					2
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	952	1	3384	2	Y	-0-					2

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
11	5190	X	4703	-0-	-487	-0-	1179	1	3513	2	Y	10					50
							11	9									
12	8308	X	1909	-0-	-6399	-0-	1359	1	550	2	Y	-0-	47	1			3
01	8308	X	3208	-0-	-5100	-0-	1018	1	2190	2	Y	-0-					3
02	7504	X	1140	-0-	-6364	-0-	1140	1			Y	-0-					3
03	5549	X	2155	-0-	-3394	-0-	1101	1	1054	2	Y	-0-					3
04	4710	X	1178	-0-	-3532	-0-	1178	1			Y	-0-					3

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
11	0		1158	-0-	1158	2020	751	1	386	2	Y	19					168
							21	9									
12	0		612	-0-	612	2632	608	1	4	9	Y	4					172
01	3100	N	699	-0-	-2401	231	668	1	31	9	Y	28					200
02	1036	N	671	-0-	-365	-0-	671	1			Y	-0-					200
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	762	1	476	2	Y	-0-					200
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	708	1	670	2	Y	17	178	1			39
							19	9									

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
11	7530	X	6641	-0-	-889	-0-	6564	2	77	9	Y	70					70
12	7068	X	6060	-0-	-1008	-0-	6059	2	1	9	Y	1	62	1			9
01	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	5850	2			Y	-0-					9
02	6384	X	5461	-0-	-923	-0-	5461	2			Y	-0-					9
03	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	5996	2			Y	-0-					9
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7070	2	39	9	Y	35					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	0		1209	-0-	1209	2429	1167	1	42	9	N	38					148
12	0		1243	-0-	1243	3672	1206	1	37	9	N	34					182
01	3100	N	1241	-0-	-1859	1813	1206	1	35	9	N	32	182	1			32
02	2800	N	1108	-0-	-1692	121	1089	1	19	9	N	17					49
03	1340	N	1219	-0-	-121	-0-	1206	1	13	9	N	12					61
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1167	1	3	9	N	3					64

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

11	6300	X	2539	-0-	-3761	-0-	2519	2	20	9	Y	18					18
12	2976	X	916	-0-	-2060	-0-	916	2			Y	-0-	16	1			2
01	2976	X	723	-0-	-2253	-0-	723	2			Y	-0-					2
02	2688	X	696	-0-	-1992	-0-	696	2			Y	-0-					2
03	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	2461	2			Y	-0-					2
04	2550	X	1955	-0-	-595	-0-	276	1	1667	2	Y	11					13
							12	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

11	1440	X	765	-0-	-675	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	1			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	1			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	759	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	12	-0-	-794	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7388	2	10	9	Y	9					13
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7741	2	1	9	Y	1	13	1			1
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					1
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			Y	-0-					1
03	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			Y	-0-					1
04	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			Y	-0-					1

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

11	8700	X	8297	-0-	-403	-0-	8232	2	65	9	N	59					258
12	8990	X	7499	-0-	-1491	-0-	7442	2	57	9	N	52	174	1			136
01	8649	X	6737	-0-	-1912	-0-	6690	2	47	9	N	43					179
02	7756	X	6226	-0-	-1530	-0-	6158	2	68	9	N	62					241
03	8587	X	6943	-0-	-1644	-0-	6827	2	116	9	N	105					346
04	8310	X	6429	-0-	-1881	-0-	6361	2	68	9	N	62	331	1			77

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0		-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4643	-0-	4643	9896	413	1	4230	2	Y	-0-					-0-
12	0		4580	-0-	4580	14476	349	1	4228	2	Y	3					3
							3	9									
01	19478	X	5002	-0-	-14476	-0-	475	1	4524	2	Y	3					6
							3	9									
02	5012	X	4636	-0-	-376	-0-	393	1	4243	2	Y	-0-					6
03	5239	X	4320	-0-	-919	-0-	380	1	3928	2	Y	11					17
							12	9									
04	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	449	1	3532	2	Y	-0-					17

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	1164	1	1237	2	Y	-0-					102
12	0		1885	-0-	1885	1885	958	1	927	2	Y	-0-					102
01	3100	N	2131	-0-	-969	916	1110	1	1021	2	Y	-0-					102
02	2800	N	1934	-0-	-866	50	1037	1	897	2	Y	-0-					102
03	1972	N	1922	-0-	-50	-0-	1037	1	885	2	Y	-0-					102
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1157	1	835	2	Y	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					100
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					132

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

11	7890	X	6711	-0-	-1179	-0-	6711	2			N	-0-					237
12	8153	X	7636	-0-	-517	-0-	7636	2			N	-0-					237
01	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	7229	2	83	9	N	75	182	1			130
02	6972	X	6698	-0-	-274	-0-	6670	2	28	9	N	25					155
03	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7704	2	51	9	N	46					201
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7456	2	66	9	N	60					261

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	0		7329	-0-	7329	14830	7329	2			Y	-0-					15
12	0		7517	-0-	7517	22347	7493	2	24	9	Y	22					37
01	29495	X	7148	-0-	-22347	-0-	7148	2			Y	-0-					37
02	7000	X	5850	-0-	-1150	-0-	5841	2	9	9	Y	8					45
03	7564	X	6326	-0-	-1238	-0-	6326	2			Y	-0-					45
04	7320	X	7100	-0-	-220	-0-	7100	2			Y	-0-					45

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

11	6990	X	6351	-0-	-639	-0-	6319	2	32	9	N	29					154
12	7223	X	6656	-0-	-567	-0-	6639	2	17	9	N	15					169
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6283	2	25	9	N	23					192
02	5936	X	5272	-0-	-664	-0-	5225	2	47	9	N	43					235
03	6665	X	5551	-0-	-1114	-0-	5523	2	28	9	N	25					260
04	6450	X	5036	-0-	-1414	-0-	5018	2	18	9	N	16					276

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	1			N	-0-	107	1			149
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	694	1	548	2	N	40	76	1			113
							44	9									
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	670	1	1166	2	N	39					152
							43	9									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	668	1	584	2	N	34	76	1			110
							37	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	682	1	657	2	N	50					160
							55	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	617	1	35	9	N	32	76	1			116

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	516	1	3261	2	N	96	70	1			268
							106	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	511	1	3773	2	N	164	270	1			162
							180	9									
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	534	1	3554	2	N	130					292
							143	9									
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	413	1	3569	2	N	107	267	1			132
							118	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	524	1	2936	2	N	92					224
							101	9									
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	550	1	2279	2	N	169	94	1			299
							186	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9286	-0-	-584	-0-	9286	2			N	-0-					42
12	10199	X	9117	-0-	-1082	-0-	9115	2	2	9	N	2	6	1			38
01	9889	X	9659	-0-	-230	-0-	9656	2	3	9	N	3					41
02	8932	X	8661	-0-	-271	-0-	8658	2	3	9	N	3	6	1			38
03	9889	X	9887	-0-	-2	-0-	9883	2	4	9	N	4					42
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9586	2	2	9	N	2	6	1			38

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
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4099	2	17	9	N	15					111
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4614	2	28	9	N	25					136
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4989	2	24	9	N	22					158
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5266	2	18	9	N	16					174
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4025	2	11	9	N	10					184
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4916	2	17	9	N	15					199

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
11	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7856	2	132	9	N	120					227
12	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-	182	1			45
01	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7884	2	1	9	N	1					46
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					46
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					46
04	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					46

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
11	8490	X	8022	-0-	-468	-0-	1167	1	6855	2	N	-0-					60
12	8339	X	7400	-0-	-939	-0-	1198	1	6202	2	N	-0-					60
01	8184	X	8024	-0-	-160	-0-	1203	1	6821	2	N	-0-					60
02	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	1073	1	6971	2	N	-0-					60
03	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	1206	1	7951	2	N	-0-					60
04	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1167	1	7451	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
11	10050	X	9337	-0-	-713	-0-	9297	2	40	9	N	36					336
12	10385	X	9829	-0-	-556	-0-	9829	2			N	-0-					336
01	9517	X	9312	-0-	-205	-0-	9312	2			N	-0-					336
02	8708	X	8423	-0-	-285	-0-	8423	2			N	-0-					336
03	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	9477	2			N	-0-	149	1			187
04	9510	X	9234	-0-	-276	-0-	9234	2			N	-0-					187

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

11	2070	X	1708	-0-	-362	-0-	666	1	1036	2	N	5					70
							6	9									
12	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	672	1	946	2	N	3					73
							3	9									
01	1922	N	1519	-0-	-403	-0-	578	1	910	2	N	28					101
							31	9									
02	1596	N	425	-0-	-1171	-0-	399	1	20	2	N	5					106
							6	9									
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	573	1	730	2	N	14					120
							15	9									
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	603	1	763	2	N	29	98	1			51
							32	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

11	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	501	1	2103	2	N	6					175
							7	9									
12	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	335	1	804	2	N	25					200
							28	9									
01	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	466	1	2394	2	N	102	172	1			130
							112	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	409	1	2771	2	N	16					146
							18	9									
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	552	1	3286	2	N	17					163
							19	9									
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	525	1	2961	2	N	47	74	1			136
							52	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

11	4560	X	3811	-0-	-749	-0-	559	1	3252	2	N	-0-					102
12	4681	X	3781	-0-	-900	-0-	400	1	3381	2	N	-0-					102
01	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	625	1	3306	2	N	30					132
							33	9									
02	4228	X	4027	-0-	-201	-0-	394	1	3633	2	N	-0-					132
03	4402	X	4130	-0-	-272	-0-	783	1	3347	2	N	-0-					132
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	720	1	3210	2	N	-0-					132

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

MO	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
11	5520	X	5498	-0-		-22	-0-	858	1	4616	2	N	22					88
								24	9									
12	5704	X	4715	-0-		-989	-0-	754	1	3961	2	N	-0-					88
01	5735	X	5521	-0-		-214	-0-	887	1	4634	2	N	-0-					88
02	5180	X	4857	-0-		-323	-0-	683	1	4174	2	N	-0-					88
03	5735	X	5247	-0-		-488	-0-	918	1	4329	2	N	-0-					88
04	5490	X	5078	-0-		-412	-0-	907	1	4170	2	N	1					89
								1	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

MO	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
11	6000	X	5766	-0-		-234	-0-	309	1	5406	2	N	46					109
								51	9									
12	6452	X	6452	-0-		-0-	-0-	252	1	6169	2	N	28					137
								31	9									
01	6200	X	6075	-0-		-125	-0-	235	1	5798	2	N	38					175
								42	9									
02	5404	X	5247	-0-		-157	-0-	203	1	5010	2	N	31					206
								34	9									
03	6448	X	5957	-0-		-491	-0-	273	1	5643	2	N	37	170	1			73
								41	9									
04	6240	X	5793	-0-		-447	-0-	260	1	5499	2	N	31					104
								34	9									

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

MO	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
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	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
11	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-	408	1	6018	2	N	26					160
								29	9									
12	6169	X	5537	-0-		-632	-0-	344	1	5192	2	N	1					161
								1	9									
01	6510	X	4828	-0-		-1682	-0-	294	1	4525	2	N	8					169
								9	9									
02	6020	X	3426	-0-		-2594	-0-	293	1	3130	2	N	3					172
								3	9									
03	6665	X	5581	-0-		-1084	-0-	440	1	5123	2	N	16					188
								18	9									
04	6450	X	5411	-0-		-1039	-0-	422	1	4958	2	N	28					216
								31	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	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
11	3450	X	3179	-0-		-271	-0-	357	1	2802	2	N	18					174
								20	9									
12	3999	X	1776	-0-		-2223	-0-	258	1	1504	2	N	13					187
								14	9									
01	3999	X	1289	-0-		-2710	-0-	192	1	1084	2	N	12					199
								13	9									
02	3612	X	1456	-0-		-2156	-0-	295	1	1135	2	N	24					223
								26	9									
03	3627	X	3512	-0-		-115	-0-	424	1	3086	2	N	2					225
								2	9									
04	3732	X	3732	-0-		-0-	-0-	367	1	3357	2	N	7					232
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2962	-0-	-668	-0-	2962	2			N	-0-					181
12	3751	X	2748	-0-	-1003	-0-	2748	2			N	-0-					181
01	3720	X	2744	-0-	-976	-0-	2744	2			N	-0-					181
02	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	2556	2			N	-0-					181
03	3720	X	2533	-0-	-1187	-0-	2533	2			N	-0-					181
04	2970	X	2562	-0-	-408	-0-	2547	2	15	9	N	14	138	1			57

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7940	-0-	-640	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6257	-0-	-2609	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	4698	-0-	-3796	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
02	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3580	-0-	-20	-0-	409	1	3113	2	N	53					252
							58	9									
12	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	357	1	2841	2	N	45	183	1			114
							50	9									
01	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	458	1	2979	2	N	76					190
							84	9									
02	3388	X	3097	-0-	-291	-0-	371	1	2665	2	N	55	177	1			68
							61	9									
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	414	1	3149	2	N	9					77
							10	9									
04	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	441	1	2916	2	N	75	46	1			106
							83	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
11	4950	X	4459	-0-	-491	-0-	349	1	4079	2	N	28					110
							31	9									
12	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	361	1	4588	2	N	17					127
							19	9									
01	5115	X	4473	-0-	-642	-0-	376	1	4066	2	N	28					155
							31	9									
02	4620	X	4132	-0-	-488	-0-	346	1	3758	2	N	25					180
							28	9									
03	5115	X	4693	-0-	-422	-0-	421	1	4226	2	N	42	83	1			139
							46	9									
04	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	352	1	3974	2	N	26	131	1			34
							29	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
11	4800	X	4117	-0-	-683	-0-	399	1	3703	2	N	14					64
							15	9									
12	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	320	1	4228	2	N	17					81
							19	9									
01	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	366	1	4002	2	N	13					94
							14	9									
02	4228	X	3650	-0-	-578	-0-	353	1	3273	2	N	22					116
							24	9									
03	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	371	1	3920	2	N	8	94	1			30
							9	9									
04	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	373	1	3638	2	N	10					40
							11	9									

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
11	7710	X	7655	-0-	-55	-0-	598	1	7057	2	N	-0-					84
12	7905	X	7832	-0-	-73	-0-	632	1	7200	2	N	-0-					84
01	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	630	1	7351	2	N	26					110
							29	9									
02	7140	X	6110	-0-	-1030	-0-	515	1	5595	2	N	-0-					110
03	7905	X	7418	-0-	-487	-0-	581	1	6837	2	N	-0-					110
04	7650	X	6862	-0-	-788	-0-	541	1	6321	2	N	-0-					110

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
11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	386	1	7020	2	N	-0-					137
12	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	425	1	7241	2	N	-0-					137
01	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	404	1	6787	2	N	26					163
							29	9									
02	7140	X	6514	-0-	-626	-0-	372	1	6142	2	N	-0-					163
03	7843	X	7010	-0-	-833	-0-	369	1	6641	2	N	-0-					163
04	7410	X	6389	-0-	-1021	-0-	362	1	6027	2	N	-0-					163

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	12690	X	11359	-0-	-1331	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	11363	-0-	-1750	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12136	-0-	-853	-0-	12136	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10478	-0-	-750	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9547	-0-	-2419	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8357	-0-	-3013	-0-	8357	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
11	0		6949	-0-	6949	14620	6940	2	9	9	N	8					237
12	0		6933	-0-	6933	21553	6927	2	6	9	N	5	179	1			63
01	29114	X	7561	-0-	-21553	-0-	7550	2	11	9	N	10					73
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6425	2	128	9	N	116					189
03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7126	2	44	9	N	40					229
*04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6957	2	46	9	N	42	170	1			101

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
11	0		2358	-0-	2358	4737	811	1	1547	2	N	-0-					281
12	0		1950	-0-	1950	6687	745	1	1205	2	N	-0-					281
01	7555	X	868	-0-	-6687	-0-	777	1	91	2	N	-0-					281
02	2548	X	1926	-0-	-622	-0-	696	1	1230	2	N	-0-					281
03	2449	X	768	-0-	-1681	-0-	768	1			N	-0-					281
*04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	813	1	1634	2	N	-0-					281

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

11	15810	X	14728	-0-	-1082	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14590	-0-	-1747	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	13841	-0-	-1783	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12583	-0-	-1193	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13775	-0-	-1446	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12970	-0-	-1760	-0-	12970	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

11	7590	X	6847	-0-	-743	-0-	6760	2	87	9	N	79					164
12	7688	X	7033	-0-	-655	-0-	6977	2	56	9	N	51					215
01	7285	X	7106	-0-	-179	-0-	7106	2			N	-0-					215
02	6440	X	6065	-0-	-375	-0-	6065	2			N	-0-					215
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					215
04	6840	X	4506	-0-	-2334	-0-	14	1	4492	2	N	-0-					215

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

11	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	311	1	2047	2	N	70					180
							77	9									
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	295	1	2509	2	N	67	174	1			73
							74	9									
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	301	1	2131	2	N	124					197
							136	9									
02	2268	X	893	-0-	-1375	-0-	303	1	535	2	N	50					247
							55	9									
03	2883	X	1860	-0-	-1023	-0-	260	1	1552	2	N	44	171	1			120
							48	9									
04	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	289	1	1712	2	N	34					154
							37	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

11	12480	X	11651	-0-	-829	-0-	11622	2	29	9	N	26					170
12	12896	X	12086	-0-	-810	-0-	12051	2	35	9	N	32					202
01	12369	X	12017	-0-	-352	-0-	11977	2	40	9	N	36					238
02	10892	X	10705	-0-	-187	-0-	10672	2	33	9	N	30					268
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12343	2	21	9	N	19					287
04	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11921	2	34	9	N	31	182	1			136

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	172 19	1 9	5264	2	N	17	177	1			32
12	5487	X	4079	-0-	-1408	-0-	178 30	1 9	3871	2	N	27					59
01	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	188 23	1 9	4754	2	N	21					80
02	5096	X	4944	-0-	-152	-0-	145 35	1 9	4764	2	N	32					112
03	5642	X	3589	-0-	-2053	-0-	233 23	1 9	3333	2	N	21					133
04	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	179 29	1 9	5070	2	N	26					159

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	4113	-0-	-4827	-0-	1624	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	9238	X	2553	-0-	-6685	-0-	1464	1	1089	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	4991	-0-	-3813	-0-	1592	1	3399	2	N	-0-					-0-
02	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1423	1	6727	2	N	-0-					-0-
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	1617	1	7135	2	N	-0-					-0-
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1640	1	6071	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
11	13200	X	12066	-0-	-1134	-0-	96	1	11970	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12247	-0-	-1393	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	13482	-0-	-158	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11958	-0-	-362	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	13071	-0-	-383	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
04	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	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
11	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	6225	2	26	9	N	24					149
12	7192	X	6538	-0-	-654	-0-	6510	2	28	9	N	25					174
01	6851	X	6673	-0-	-178	-0-	6641	2	32	9	N	29					203
02	5964	X	5788	-0-	-176	-0-	5756	2	32	9	N	29					232
03	6603	X	6264	-0-	-339	-0-	6254	2	10	9	N	9					241
04	6330	X	5497	-0-	-833	-0-	5475	2	22	9	N	20	192	1			69

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
11	0		3440	-0-	3440	8078	3366	2	74	9	N	67					212
12	0		4111	-0-	4111	12189	3990	2	121	9	N	110	164	1			158
01	16061	X	3872	-0-	-12189	-0-	3770	2	102	9	N	93	172	1			79
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2973	2	116	9	N	105					184
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3541	2	171	9	N	155	151	1			188
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3492	2	132	9	N	120	91	1			217

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
*02	8232	X	5501	-0-	-2731	-0-	1073	1	4428	2	N	-0-					-0-
*03	9114	X	8092	-0-	-1022	-0-	1185	1	6907	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	1167	1	7147	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	15283	-0-	-1127	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16212	-0-	-745	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	15981	-0-	-697	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13594	-0-	-1330	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14077	-0-	-2136	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13909	-0-	-1781	-0-	13909	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 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
11	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	6465	2			N	-0-					3
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					3
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8429	2	11	9	N	10					13
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					13
03	8308	X	3385	-0-	-4923	-0-	3385	2			N	-0-					13
04	8040	X	6946	-0-	-1094	-0-	6946	2			N	-0-					13

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3807	-0-	-123	-0-	471	1	3299	2	N	34					202
							37	9									
12	4061	X	3637	-0-	-424	-0-	432	1	3174	2	N	28					230
							31	9									
01	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	488	1	3181	2	N	31	211	1			50
							34	9									
02	3640	X	2701	-0-	-939	-0-	431	1	2241	2	N	26					76
							29	9									
03	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	482	1	2704	2	N	29					105
							32	9									
04	3810	X	3345	-0-	-465	-0-	483	1	2830	2	N	29					134
							32	9									

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 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
11	9270	X	8806	-0-	-464	-0-	8795	2	11	9	N	10					188
12	9579	X	9080	-0-	-499	-0-	9058	2	22	9	N	20					208
01	9548	X	9023	-0-	-525	-0-	8980	2	43	9	N	39	125	1			122
02	8512	X	8368	-0-	-144	-0-	8350	2	18	9	N	16					138
03	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9079	2	22	9	N	20					158
04	8820	X	8803	-0-	-17	-0-	8779	2	24	9	N	22					180

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4939	-0-	4939	8943	4851	2	88	9	N	80					307
12	0		3783	-0-	3783	12726	3702	2	81	9	N	74	169	1			212
01	16944	X	4218	-0-	-12726	-0-	4129	2	89	9	N	81	193	1			100
02	4620	X	3145	-0-	-1475	-0-	3088	2	57	9	N	52					152
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5193	2	119	9	N	108					260
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	5990	2	144	9	N	131	252	1			139

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

11	4950	X	4775	-0-	-175	-0-	56	1	4669	2	N	45					103
							50	9									
12	5115	X	5050	-0-	-65	-0-	37	1	4941	2	N	65					168
							72	9									
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	23	1	5379	2	N	39					207
							43	9									
02	4508	X	3985	-0-	-523	-0-	76	1	3888	2	N	19	172	1			54
							21	9									
03	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	58	1	4632	2	N	25					79
							28	9									
04	4890	X	4463	-0-	-427	-0-	78	1	4366	2	N	17					96
							19	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	501	1	6467	2	N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	55	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5718	-0-	-778	-0-	34	1	5684	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6476	-0-	-716	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5921	-0-	-1039	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

11	14220	X	11297	-0-	-2923	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	15934	X	12415	-0-	-3519	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15546	-0-	-388	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13761	-0-	-631	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	13610	-0-	-1115	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
04	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

11	9870	X	1837	-0-	-8033	-0-	1837	2			N	-0-					20
12	10199	X	3046	-0-	-7153	-0-	3046	2			N	-0-					20
01	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					20
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7981	2			N	-0-					20
*03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					20
04	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	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
11	8670	X	8650	-0-	-20	-0-	739	1	7911	2	N	-0-					159
12	8959	X	7830	-0-	-1129	-0-	717	1	7113	2	N	-0-					159
01	8184	X	7606	-0-	-578	-0-	739	1	6837	2	N	27					186
							30	9									
02	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	691	1	7489	2	N	-0-					186
03	8928	X	8646	-0-	-282	-0-	716	1	7930	2	N	-0-					186
04	8640	X	7697	-0-	-943	-0-	645	1	7052	2	N	-0-					186

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					38
12	8432	X	8154	-0-	-278	-0-	8104	2	50	9	N	45					83
01	8432	X	7961	-0-	-471	-0-	7950	2	11	9	N	10					93
02	7868	X	7161	-0-	-707	-0-	7161	2			N	-0-					93
03	8711	X	7992	-0-	-719	-0-	7992	2			N	-0-					93
04	8430	X	7368	-0-	-1062	-0-	7364	2	4	9	N	4					97

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
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	612	1	3725	2	N	-0-					88
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	622	1	3269	2	N	-0-					88
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	635	1	3571	2	N	-0-					88
02	4060	X	3175	-0-	-885	-0-	590	1	2585	2	N	-0-					88
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	660	1	4230	2	N	-0-					88
04	4350	X	4041	-0-	-309	-0-	575	1	3466	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
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	289	1	3378	2	N	28	29	1			82
							31	9									
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	385	1	3877	2	N	51					133
							56	9									
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	369	1	4141	2	N	28					161
							31	9									
02	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	306	1	3711	2	N	50	72	1			139
							55	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	436	1	5023	2	N	53					192
							58	9									
04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	343	1	4076	2	N	40					232
							44	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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	315	1	43	9	N	39	137	1			49
12	527	N	398	-0-	-129	-0-	369	1	29	9	N	26					75
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	405	1	54	9	N	49					124
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	300	1	22	9	N	20	93	1			51
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	411	1	42	9	N	38					89
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	386	1	46	9	N	42					131

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	601	1	3875	2	N	-0-					53
12	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	578	1	3502	2	N	-0-					53
01	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	614	1	4138	2	N	-0-					53
02	4172	X	3402	-0-	-770	-0-	536	1	2866	2	N	-0-					53
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	610	1	3772	2	N	-0-					53
04	4470	X	4227	-0-	-243	-0-	596	1	3631	2	N	-0-					53

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	729	1	3223	2	N	-0-					190
12	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	669	1	2250	2	N	-0-					190
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	696	1	3310	2	N	-0-					190
02	3696	X	3320	-0-	-376	-0-	602	1	2676	2	N	38					228
							42	9									
03	4092	X	1513	-0-	-2579	-0-	496	1	1017	2	N	-0-	186	1			42
04	3960	X	2280	-0-	-1680	-0-	602	1	1678	2	N	-0-					42

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	18659	-0-	-2641	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	20103	-0-	-1907	-0-	20103	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20066	-0-	-1696	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	17247	-0-	-1625	-0-	17247	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	19875	-0-	-213	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	19087	-0-	-353	-0-	19087	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3906	-0-	-714	-0-	208	1	3690	2	N	7					191
							8	9									
12	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	235	1	3863	2	N	44					235
							48	9									
01	4464	X	3696	-0-	-768	-0-	250	1	3402	2	N	40	172	1			103
							44	9									
02	3864	X	3404	-0-	-460	-0-	168	1	3191	2	N	41					144
							45	9									
03	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	211	1	3542	2	N	41					185
							45	9									
04	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	110	1	3386	2	N	27					212
							30	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6593	-0-	-577	-0-	6593	2			N	-0-					202
12	7440	X	7108	-0-	-332	-0-	7108	2			N	-0-					202
01	7440	X	6977	-0-	-463	-0-	6977	2			N	-0-					202
02	6720	X	5433	-0-	-1287	-0-	5433	2			N	-0-					202
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					202
04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7549	2	13	9	N	12					214

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

11	10560	X	2103	-0-	-8457	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
02	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
03	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	2			N	-0-					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			33

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			68

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			47

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			28

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B DENY		-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1165	1	6566	2	N	78					228
							86	9									
12	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	1011	1	5765	2	N	35					263
							39	9									
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	1148	1	6742	2	N	16					279
							18	9									
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	992	1	5971	2	N	14	187	1			106
							15	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	914	1	5070	2	N	14					120
							15	9									
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					120

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5250	X	17	-0-	-5233	-0-	16	1	1	9	N	1					90
12	5425	X	102	-0-	-5323	-0-	102	2			N	-0-					90
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					90
02	4900	X	3044	-0-	-1856	-0-	601	1	2420	2	N	21					111
							23	9									
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	1206	1	8005	2	N	37					148
							41	9									
04	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	156	1	6751	2	N	40					188
							44	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1157	1	2251	2	N	15					188
							17	9									
12	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	1052	1	2025	2	N	15					203
							17	9									
01	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	1045	1	1998	2	N	8					211
							9	9									
02	3080	X	2318	-0-	-762	-0-	917	1	1389	2	N	11					222
							12	9									
03	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	1183	1	2066	2	N	9					231
							10	9									
04	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	1167	1	1847	2	N	5	168	1			68
							6	9									

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

11	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13050	2	11	9	N	10					167
12	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	861	1	12668	2	N	8					175
							9	9									
01	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	1115	1	12679	2	N	-0-					175
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	971	1	11031	2	N	213	180	1			208
							234	9									
03	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1186	1	12980	2	N	8					216
							9	9									
04	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	1167	1	12304	2	N	22					238
							24	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
11	6450	X	4914	-0-	-1536	-0-	1125	1	3775	2	N	13					175
							14	9									
12	6417	X	6034	-0-	-383	-0-	1175	1	4816	2	N	39					214
							43	9									
01	6169	X	5483	-0-	-686	-0-	1148	1	4307	2	N	25	173	1			66
							28	9									
02	5544	X	2579	-0-	-2965	-0-	1075	1	1479	2	N	23					89
							25	9									
03	6138	X	3522	-0-	-2616	-0-	1175	1	2318	2	N	26					115
							29	9									
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	1167	1	4885	2	N	-0-					115

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
11	5040	X	3706	-0-	-1334	-0-	1118	1	2577	2	N	10					105
							11	9									
12	5208	X	3268	-0-	-1940	-0-	1021	1	2238	2	N	8					113
							9	9									
01	5115	X	3453	-0-	-1662	-0-	1015	1	2428	2	N	9					122
							10	9									
02	4228	X	2299	-0-	-1929	-0-	1015	1	1277	2	N	6					128
							7	9									
03	4681	X	2320	-0-	-2361	-0-	833	1	1487	2	N	-0-					128
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	112	1			16

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
11	7590	X	6607	-0-	-983	-0-	832	1	5775	2	N	-0-					116
12	7843	X	6362	-0-	-1481	-0-	844	1	5501	2	N	15					131
							17	9									
01	7843	X	5660	-0-	-2183	-0-	792	1	4860	2	N	7					138
							8	9									
02	6496	X	3542	-0-	-2954	-0-	737	1	2801	2	N	4	93	1			49
							4	9									
03	6820	X	2298	-0-	-4522	-0-	576	1	1716	2	N	5					54
							6	9									
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					54

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
11	8160	X	6390	-0-	-1770	-0-	6367	2	23	9	N	21					205
12	8432	X	6062	-0-	-2370	-0-	6034	2	28	9	N	25					230
01	7254	X	5913	-0-	-1341	-0-	5891	2	22	9	N	20					250
02	6104	X	5342	-0-	-762	-0-	5342	2			N	-0-					250
03	6603	X	5700	-0-	-903	-0-	5700	2			N	-0-					250
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-	68	1			182

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
11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	825	1	5301	2	N	39					178
							43	9									
12	5084	X	3057	-0-	-2027	-0-	752	1	2276	2	N	26	146	1			58
							29	9									
01	5084	X	850	-0-	-4234	-0-	795	1	55	9	N	50					108
02	4592	X	3262	-0-	-1330	-0-	698	1	2465	2	N	90					198
							99	9									
03	5084	X	4290	-0-	-794	-0-	812	1	3412	2	N	60	160	1			98
							66	9									
04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	834	1	5201	2	N	55					153
							61	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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2022

EL RENO ENERGY, LLC 250571
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

11	2367	N	1170	-0-	-1197	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	0		1186	-0-	1186	1186	1186	3			N	-0-					-0-
02	2183	N	997	-0-	-1186	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

*11	32	N	30	-0-	-2	-0-	30	3			N	-0-					70
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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
11	T. A.		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					20
12	14B2	EXT	30	-0-	30	60	30	3			N	-0-					20
01	14B2	EXT	30	-0-	30	90	30	3			N	-0-					20
02	14B2	EXT	30	-0-	30	120	30	3			N	-0-					20
03	14B2	EXT	30	-0-	30	150	30	3			N	-0-					20
04	14B2	EXT	30	-0-	30	180	30	3			N	-0-					20

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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261	261	261	3			N	-0-					-0-
02	489	N	228	-0-	-261	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	0		1187	-0-	1187	1187	1187	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	997	-0-	-1187	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		595	-0-	595	1267	595	3			N	-0-					-0-
12	0		730	-0-	730	1997	730	3			N	-0-					-0-
01	0		756	-0-	756	2753	756	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	625	-0-	-2175	578	625	3			N	-0-					-0-
03	1470	N	892	-0-	-578	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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 #: 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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	0		756	-0-	756	756	756	3			N	-0-					-0-
02	1382	N	626	-0-	-756	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
11	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
01	0		4524	-0-	4524	4524	4524	3			N	-0-					-0-
02	8411	X	3887	-0-	-4524	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	670					N	-0-					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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1050	X	990	-0-	-60	-0-	990	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		469	-0-	469	953	469	3			N	-0-					-0-
12	0		485	-0-	485	1438	485	3			N	-0-					-0-
01	0		485	-0-	485	1923	485	3			N	-0-					-0-
02	2338	N	415	-0-	-1923	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	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
11	0		197	-0-	197	358	197	3			N	-0-					-0-
12	0		179	-0-	179	537	179	3			N	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	728	191	3			N	-0-					-0-
02	906	N	178	-0-	-728	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	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
11	0		870	-0-	870	1779	870	3			N	-0-					-0-
12	0		868	-0-	868	2647	868	3			N	-0-					-0-
01	0		883	-0-	883	3530	883	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	768	-0-	-2032	1498	768	3			N	-0-					-0-
03	2383	N	885	-0-	-1498	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	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
11	0		15	-0-	15	896	15	3			N	-0-					-0-
12	0		2014	-0-	2014	2910	2014	3			N	-0-					-0-
01	0		4151	-0-	4151	7061	4151	3			N	-0-					-0-
02	10405	X	3344	-0-	-7061	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	33	-0-	-1982	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	5	-0-	-2845	-0-	5	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
11	0		3922	-0-	3922	7972	3922	3			N	-0-					-0-
12	0		4109	-0-	4109	12081	4109	3			N	-0-					-0-
01	0		4049	-0-	4049	16130	4049	3			N	-0-					-0-
02	19806	X	3676	-0-	-16130	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8541	-0-	8541	18051	8541	3			N	-0-					-0-
12	0		6585	-0-	6585	24636	6585	3			N	-0-					-0-
01	0		6889	-0-	6889	31525	6889	3			N	-0-					-0-
02	36963	X	5438	-0-	-31525	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6739	-0-	-1569	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	2291	-0-	-5749	-0-	2291	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
11	0		3878	-0-	3878	9631	3878	3			N	-0-					-0-
12	0		3597	-0-	3597	13228	3597	3			N	-0-					-0-
01	0		3810	-0-	3810	17038	3810	3			N	-0-					-0-
02	20571	X	3533	-0-	-17038	-0-	3530	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	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 #: 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
11	0		4932	-0-	4932	10548	4932	3			N	-0-					-0-
12	0		4090	-0-	4090	14638	4090	3			N	-0-					-0-
01	0		5035	-0-	5035	19673	5035	3			N	-0-					-0-
02	23704	X	4031	-0-	-19673	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	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
11	0		2836	-0-	2836	6257	2836	3			N	-0-					-0-
12	0		2345	-0-	2345	8602	2345	3			N	-0-					-0-
01	0		2918	-0-	2918	11520	2918	3			N	-0-					-0-
02	13663	X	2143	-0-	-11520	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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
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	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			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
11	0		8403	-0-	8403	16600	8403	3			N	-0-					-0-
12	0		7365	-0-	7365	23965	7365	3			N	-0-					-0-
01	0		4129	-0-	4129	28094	4129	3			N	-0-					-0-
02	35382	X	7288	-0-	-28094	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	2873	-0-	-5187	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5075	-0-	-2725	-0-	5075	3			N	-0-					-0-

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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

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
11	0		5694	-0-		5694	9033	5673	3	4	4	N	15					106
								17	9									
12	0		5543	-0-		5543	14576	5533	3	4	4	N	5					111
								6	9									
01	0		4387	-0-		4387	18963	4358	3	4	4	N	23					134
								25	9									
02	21951	X	2988	-0-		-18963	-0-	2930	3	4	4	N	49					183
								54	9									
03	5890	X	3038	-0-		-2852	-0-	3031	3	4	4	N	3					186
								3	9									
04	5700	X	2686	-0-		-3014	-0-	2682	3	4	4	N	-0-					186

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

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
11	0		4260	-0-		4260	9335	4235	3	4	4	N	19					171
								21	9									
12	0		4389	-0-		4389	13724	4382	3	4	4	N	3					174
								3	9									
01	0		4239	-0-		4239	17963	4212	3	4	4	N	21					195
								23	9									
02	21872	X	3909	-0-		-17963	-0-	3881	3	4	4	N	22					217
								24	9									
03	4402	X	4097	-0-		-305	-0-	4080	3	4	4	N	12					229
								13	9									
04	4260	X	4056	-0-		-204	-0-	4043	3	4	4	N	8					237
								9	9									

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

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
11	0		5143	-0-		5143	10393	5103	3	4	4	N	33					180
								36	9									
12	0		5484	-0-		5484	15877	5469	3	4	4	N	10					190
								11	9									
01	0		5368	-0-		5368	21245	5325	3	4	4	N	35					225
								39	9									
02	26098	X	4853	-0-		-21245	-0-	4806	3	4	4	N	39					264
								43	9									
03	5487	X	5248	-0-		-239	-0-	5224	3	4	4	N	18	180	1			102
								20	9									
04	5310	X	5063	-0-		-247	-0-	5057	3	4	4	N	2					104
								2	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

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
11	0		463	-0-		463	989	452	1	3	4	N	7	6	8			73
								8	9									
12	0		168	-0-		168	1157	154	1	4	4	N	9	6	8			76
								10	9									
01	0		461	-0-		461	1618	456	1	3	4	N	2	2	8			76
								2	9									
02	2166	N	548	-0-		-1618	-0-	545	1	3	4	N	-0-					76
03	729	N	729	-0-		-0-	-0-	717	1	3	4	N	8	8	8			76
								9	9									
04	450	N	323	-0-		-127	-0-	317	1	3	4	N	3	3	8			76
								3	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		3450	-0-	3450	9901	293	1	3129	3	N	18	6	8			224
							8	4	20	9							
12	11090	X	1189	-0-	-9901	-0-	319	1	860	3	N	6	6	8			224
							3	4	7	9							
01	0		3578	-0-	3578	3578	332	1	3241	3	N	2	2	8			224
							3	4	2	9							
02	9007	X	5429	-0-	-3578	-0-	333	1	5067	3	N	22					246
							5	4	24	9							
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	286	1	5385	3	N	7	1	8			252
							5	4	8	9							
04	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	432	1	5969	3	N	-0-					252
							3	4									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		441	-0-	441	1236	430	1	8	4	N	3	3	8			172
							3	9									
12	0		514	-0-	514	1750	500	1	8	4	N	5	5	8			172
							6	9									
01	0		281	-0-	281	2031	270	1	8	4	N	3	3	8			172
							3	9									
02	2084	N	53	-0-	-2031	-0-	46	1	7	4	N	-0-					172
03	527	N	40	-0-	-487	-0-	31	1	8	4	N	1	1	8			172
							1	9									
04	270	N	21	-0-	-249	-0-	13	1	8	4	N	-0-					172

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		713	-0-	713	1239	700	1	6	4	N	6	5	8			106
							7	9									
12	0		897	-0-	897	2136	874	1	6	4	N	15	5	8			116
							17	9									
01	0		736	-0-	736	2872	710	1	6	4	N	18	2	8			132
							20	9									
02	2800	N	483	-0-	-2317	555	454	1	5	4	N	22					154
							24	9									
03	1059	N	504	-0-	-555	-0-	497	1	6	4	N	1	1	8			154
							1	9									
04	720	N	410	-0-	-310	-0-	404	1	6	4	N	-0-					154

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		6265	-0-	6265	13519	350	1	5877	3	N	27					149
							8	4	30	9							
12	0		3583	-0-	3583	17102	343	1	3201	3	N	28	155	1			22
							8	4	31	9							
01	0		3368	-0-	3368	20470	274	1	3061	3	N	23	1	8			44
							8	4	25	9							
02	23605	X	3135	-0-	-20470	-0-	226	1	2879	3	N	21					65
							7	4	23	9							
03	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	195	1	3422	3	N	34	1	8			98
							9	4	37	9							
04	4050	X	3335	-0-	-715	-0-	206	1	3090	3	N	30	1	8			127
							6	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		4012	-0-		4012	7989	520	1	3475	3	N	12					76
								4	4	13	9							
12	0		4117	-0-		4117	12106	549	1	3539	3	N	22					98
								5	4	24	9							
01	0		3673	-0-		3673	15779	517	1	3131	3	N	18	1	8			115
								5	4	20	9							
02	19311	X	3532	-0-		-15779	-0-	334	1	3158	3	N	31					146
								6	4	34	9							
03	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	425	1	3331	3	N	49	171	1	1	8	23
								6	4	54	9							
04	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	394	1	3087	3	N	27	1	8			49
								3	4	30	9							

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		1865	-0-		1865	5104	1845	3	1	4	N	17					38
								19	9									
12	0		1911	-0-		1911	7015	1899	3	1	4	N	10	1	8			47
								11	9									
01	0		949	-0-		949	7964	938	3	1	4	N	9	1	8			55
								10	9									
02	9996	X	2032	-0-		-7964	-0-	558	1	1393	3	N	71	1	8			125
								3	4	78	9							
03	3224	X	2179	-0-		-1045	-0-	616	1	1535	3	N	24	1	8			148
								2	4	26	9							
04	2193	X	2193	-0-		-0-	-0-	636	1	1509	3	N	44	174	1	1	8	17
								48	9									

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. 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
11	0		5285	-0-		5285	9391	5265	3	1	4	N	17					122
								19	9									
12	0		4887	-0-		4887	14278	4856	3	2	4	N	26	1	8			147
								29	9									
01	0		5282	-0-		5282	19560	5248	3	2	4	N	29	1	8			175
								32	9									
02	23578	X	4018	-0-		-19560	-0-	254	1	3680	3	N	73	169	1	1	8	78
								4	4	80	9							
03	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	283	1	4193	3	N	39	1	8			116
								2	4	43	9							
04	4361	X	4361	-0-		-0-	-0-	234	1	4042	3	N	77	171	1	1	8	21
								85	9									

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. 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
11	3720	X	3698	-0-		-22	-0-	164	1	3527	3	N	-0-					90
								7	4									
12	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-	125	1	3950	3	N	-0-					90
								7	4									
01	0		438	-0-		438	438	109	1	322	3	N	-0-					90
								7	4									
02	4081	X	3643	-0-		-438	-0-	49	1	3586	3	N	2					92
								6	4	2	9							
03	4328	X	4328	-0-		-0-	-0-	30	1	4288	3	N	3					95
								7	4	3	9							
04	3900	X	3840	-0-		-60	-0-	27	1	3802	3	N	4					99
								7	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

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
11	0		2764	-0-	2764	5556	251	1	2481	3	N	25					25
							4	4	28	9							
12	0		3181	-0-	3181	8737	200	1	2956	3	N	19					44
							4	4	21	9							
01	0		2929	-0-	2929	11666	86	1	2786	3	N	48					92
							4	4	53	9							
02	2800	N	2689	-0-	-111	11555	49	1	2634	3	N	2					94
							4	4	2	9							
03	14284	X	2729	-0-	-11555	-0-	73	1	2642	3	N	9					103
							4	4	10	9							
04	2940	X	2602	-0-	-338	-0-	54	1	2514	3	N	27					130
							4	4	30	9							

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

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
11	0		893	-0-	893	1839	381	1	494	3	N	13	1	8			97
							4	4	14	9							
12	0		1364	-0-	1364	3203	416	1	926	3	N	16	3	8			110
							4	4	18	9							
01	0		1437	-0-	1437	4640	434	1	975	3	N	21	6	8			125
							5	4	23	9							
02	5244	X	604	-0-	-4640	-0-	426	1	163	3	N	10	3	8			132
							4	4	11	9							
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	463	1	320	3	N	19	6	8			145
							3	4	21	9							
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	440	1	842	3	N	21	7	8			159
							3	4	23	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

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
11	0		3202	-0-	3202	6021	219	1	2946	3	N	24	167	1			109
							11	4	26	9							
12	0		3262	-0-	3262	9283	204	1	3021	3	N	24	1	8			132
							11	4	26	9							
01	0		2454	-0-	2454	11737	186	1	2236	3	N	19	2	8			149
							11	4	21	9							
02	14431	X	2694	-0-	-11737	-0-	134	1	2517	3	N	29	1	8			177
							11	4	32	9							
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	157	1	2730	3	N	23	2	8			198
							9	4	25	9							
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	160	1	2723	3	N	67	167	1	2	8	96
							9	4	74	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

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
11	0		2184	-0-	2184	4300	169	1	1965	3	N	39					52
							7	4	43	9							
12	0		1930	-0-	1930	6230	174	1	1717	3	N	30					82
							6	4	33	9							
01	0		2006	-0-	2006	8236	193	1	1767	3	N	36					118
							6	4	40	9							
02	2800	N	2040	-0-	-760	7476	235	1	1757	3	N	37					155
							7	4	41	9							
03	3100	N	1841	-0-	-1259	6217	267	1	1530	3	N	34					189
							7	4	37	9							
04	3000	N	1733	-0-	-1267	4950	254	1	1441	3	N	31	156	1	1	8	63
							4	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		1749	-0-	1749	3642	193	1	1526	3	N	14					107
							15	4	15	9							
12	0		1675	-0-	1675	5317	195	1	1464	3	N	-0-					107
							16	4									
01	0		2001	-0-	2001	7318	148	1	1836	3	N	1	1	8			107
							16	4	1	9							
02	2800	N	1771	-0-	-1029	6289	170	1	1587	3	N	-0-					107
							14	4									
03	3100	N	2116	-0-	-984	5305	169	1	1930	3	N	1					108
							16	4	1	9							
04	3000	N	1403	-0-	-1597	3708	158	1	1230	3	N	-0-					108
							15	4									

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
11	0		5020	-0-	5020	10246	5009	3	4	4	N	6	1	8			40
							7	9									
12	0		5210	-0-	5210	15456	5187	3	4	4	N	17	49	1			8
							19	9									
01	0		5101	-0-	5101	20557	5087	3	4	4	N	9					17
							10	9									
02	25088	X	4531	-0-	-20557	-0-	4518	3	4	4	N	8					25
							9	9									
03	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4959	3	4	4	N	10	1	8			34
							11	9									
04	5040	X	4805	-0-	-235	-0-	4787	3	4	4	N	13					47
							14	9									

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
11	0		6828	-0-	6828	13877	6800	3	9	4	N	17					24
							19	9									
12	0		7144	-0-	7144	21021	7110	3	9	4	N	23	1	8			46
							25	9									
01	0		7061	-0-	7061	28082	7033	3	9	4	N	17					63
							19	9									
02	34440	X	6358	-0-	-28082	-0-	6333	3	8	4	N	15					78
							17	9									
03	7130	X	6961	-0-	-169	-0-	6932	3	9	4	N	18					96
							20	9									
04	6900	X	6622	-0-	-278	-0-	6602	3	7	4	N	12					108
							13	9									

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
11	0		5383	-0-	5383	11021	5362	3	8	4	N	12					99
							13	9									
12	0		5516	-0-	5516	16537	5478	3	9	4	N	26	115	1			10
							29	9									
01	0		5221	-0-	5221	21758	5205	3	8	4	N	7					17
							8	9									
02	26304	X	4546	-0-	-21758	-0-	4528	3	7	4	N	10					27
							11	9									
03	5642	X	4835	-0-	-807	-0-	4815	3	8	4	N	11					38
							12	9									
04	5370	X	4532	-0-	-838	-0-	4521	3	7	4	N	4					42
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6620	-0-	6620	13513	6552	3	3	4	N	59	159	1			54
							65	9									
12	0		6817	-0-	6817	20330	6749	3	4	4	N	58					112
							64	9									
01	0		6789	-0-	6789	27119	6684	3	6	4	N	90	162	1			40
							99	9									
02	33217	X	6098	-0-	-27119	-0-	6020	3	6	4	N	65					105
							72	9									
03	6882	X	6686	-0-	-196	-0-	6583	3	103	9	N	94	174	1			25
04	6630	X	6507	-0-	-123	-0-	6334	3	173	9	N	157	162	1	2	8	18

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

11	0		1505	-0-	1505	3479	381	1	1077	3	N	38	8	8			146
							5	4	42	9							
12	0		1511	-0-	1511	4990	451	1	1007	3	N	43	8	8			181
							6	4	47	9							
01	0		1980	-0-	1980	6970	417	1	1536	3	N	23	6	8			198
							2	4	25	9							
02	8110	X	1140	-0-	-6970	-0-	365	1	691	3	N	69	170	1			97
							8	4	76	9							
03	1984	X	1587	-0-	-397	-0-	377	1	1191	3	N	16	10	8			103
							1	4	18	9							
04	1920	X	777	-0-	-1143	-0-	362	1	383	3	N	29	2	8			130
							32	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

11	0		1052	-0-	1052	2733	429	1	611	3	N	8	8	8			82
							3	4	9	9							
12	0		824	-0-	824	3557	386	1	427	3	N	7	7	8			82
							3	4	8	9							
01	0		1257	-0-	1257	4814	420	1	830	3	N	4	4	8			82
							3	4	4	9							
02	2800	N	1181	-0-	-1619	3195	391	1	787	3	N	-0-					82
							3	4									
*03	3100	N	1860	-0-	-1240	1955	460	1	1318	3	N	69	11	8			140
							6	4	76	9							
04	3000	N	2073	-0-	-927	1028	437	1	1553	3	N	73	6	8			207
							3	4	80	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

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
11	0		1503	-0-	1503	2419		772	1	648	3	N	64	8	8			161
								13	4	70	9							
12	0		909	-0-	909	3328		837	1	13	4	N	54	9	8			206
								59	9									
01	0		850	-0-	850	4178		824	1	9	4	N	15	3	8			218
								17	9									
02	2800	N	1456	-0-	-1344	2834		756	1	691	3	N	1					219
								8	4	1	9							
03	3100	N	1402	-0-	-1698	1136		810	1	537	3	N	40	175	1	10	8	74
								11	4	44	9							
04	3000	N	2226	-0-	-774	362		798	1	1413	3	N	6	6	8			74
								8	4	7	9							

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

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
11	0		746	-0-	746	1486		740	1	6	9	N	5	2	8			190
12	0		687	-0-	687	2173		676	1	1	4	N	9	3	8			196
								10	9									
01	0		347	-0-	347	2520		338	1	9	9	N	8	7	8			197
02	2796	N	276	-0-	-2520	-0-		273	1	3	9	N	3	3	8			197
03	682	N	653	-0-	-29	-0-		637	1	1	4	N	14	7	8			204
								15	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-		669	1	33	9	N	30	8	8			226

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

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
11	0		2176	-0-	2176	5776		130	1	2027	3	N	14					55
								4	4	15	9							
12	0		1457	-0-	1457	7233		223	1	1223	3	N	6					61
								4	4	7	9							
01	0		575	-0-	575	7808		561	1	4	4	N	9	1	8			69
								10	9									
02	9676	X	1868	-0-	-7808	-0-		539	1	1306	3	N	17					86
								4	4	19	9							
03	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-		262	1	2095	3	N	24	1	8			109
								5	4	26	9							
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		201	1	2295	3	N	19	1	8			127
								3	4	21	9							

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

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
11	0		2174	-0-	2174	4462		209	1	1921	3	N	38					132
								2	4	42	9							
12	0		1567	-0-	1567	6029		262	1	1284	3	N	18					150
								1	4	20	9							
01	0		322	-0-	322	6351		292	1	1	4	N	26					176
								29	9									
02	2800	N	2448	-0-	-352	5999		238	1	2160	3	N	43					219
								3	4	47	9							
03	3100	N	2537	-0-	-563	5436		219	1	2215	3	N	89	174	1			134
								5	4	98	9							
04	3000	N	2541	-0-	-459	4977		215	1	2311	3	N	14	2	8			146
								15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

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
11	0		1813	-0-		1813	4418	401	1	1339	3	N	64					228
								3	4	70	9							
12	0		2347	-0-		2347	6765	388	1	1838	3	N	105	167	1			166
								5	4	116	9							
01	0		3121	-0-		3121	9886	335	1	2663	3	N	107					273
								5	4	118	9							
02	12160	X	2274	-0-		-9886	-0-	317	1	1934	3	N	20					293
								1	4	22	9							
03	2604	X	2584	-0-		-20	-0-	374	1	2173	3	N	32	169	1	1	8	155
								2	4	35	9							
04	3030	X	2524	-0-		-506	-0-	363	1	2111	3	N	45					200
								50	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

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
11	0		2614	-0-		2614	4614	260	1	2313	3	N	35					65
								2	4	39	9							
12	0		2435	-0-		2435	7049	249	1	2126	3	N	52					117
								3	4	57	9							
01	0		2274	-0-		2274	9323	272	1	1954	3	N	42					159
								2	4	46	9							
02	11348	X	2025	-0-		-9323	-0-	257	1	1730	3	N	33	169	1			23
								2	4	36	9							
03	2697	X	2650	-0-		-47	-0-	306	1	2289	3	N	47					70
								3	4	52	9							
04	2610	X	2492	-0-		-118	-0-	292	1	2158	3	N	38					108
								42	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

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
11	0		2986	-0-		2986	7804	2982	3	3	4	N	1					120
								1	9									
12	0		4502	-0-		4502	12306	4488	3	4	4	N	9					129
								10	9									
01	0		4136	-0-		4136	16442	4126	3	4	4	N	5					134
								6	9									
02	19458	X	3016	-0-		-16442	-0-	3001	3	4	4	N	10					144
								11	9									
03	4805	X	4474	-0-		-331	-0-	4463	3	4	4	N	6					150
								7	9									
04	4350	X	4198	-0-		-152	-0-	4186	3	3	4	N	8					158
								9	9									

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

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
11	0		5474	-0-		5474	11277	5463	3	4	4	N	6					90
								7	9									
12	0		5508	-0-		5508	16785	5485	3	5	4	N	16					106
								18	9									
01	0		5467	-0-		5467	22252	5453	3	4	4	N	9					115
								10	9									
02	27589	X	5337	-0-		-22252	-0-	5324	3	4	4	N	8					123
								9	9									
03	5797	X	5352	-0-		-445	-0-	5339	3	4	4	N	8					131
								9	9									
04	5460	X	5250	-0-		-210	-0-	5233	3	3	4	N	13					144
								14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 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
11	0		5384	-0-	5384	10613	5369	3	4	4	N	10					120
							11	9									
12	0		5837	-0-	5837	16450	5807	3	6	4	N	22					142
							24	9									
01	0		5754	-0-	5754	22204	5744	3	4	4	N	5					147
							6	9									
02	27426	X	5222	-0-	-22204	-0-	5219	3	3	4	N	-0-					147
03	5611	X	5540	-0-	-71	-0-	5529	3	4	4	N	6					153
							7	9									
04	5430	X	4376	-0-	-1054	-0-	4362	3	3	4	N	10					163
							11	9									

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 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
11	0		6361	-0-	6361	13326	6347	3	4	4	N	9					9
							10	9									
12	0		6399	-0-	6399	19725	6387	3	4	4	N	7					16
							8	9									
01	0		6989	-0-	6989	26714	6972	3	4	4	N	12					28
							13	9									
02	32759	X	6045	-0-	-26714	-0-	6028	3	4	4	N	12					40
							13	9									
03	6975	X	5381	-0-	-1594	-0-	5364	3	4	4	N	12	1	8			51
							13	9									
04	6750	X	4688	-0-	-2062	-0-	4654	3	3	4	N	28					79
							31	9									

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
11	0		5003	-0-	5003	9312	4957	3	7	4	N	35					104
							39	9									
12	0		4570	-0-	4570	13882	4543	3	7	4	N	18	1	8			121
							20	9									
01	0		4140	-0-	4140	18022	4109	3	7	4	N	22	1	8			142
							24	9									
02	22557	X	4535	-0-	-18022	-0-	4522	3	6	4	N	6	1	8			147
							7	9									
03	4619	X	214	-0-	-4405	-0-	207	1	5	4	N	2	2	8			147
							2	9									
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	183	1	5610	3	N	4	4	8			147
							6	4	4	9							

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
11	0		6770	-0-	6770	13827	300	1	6385	3	N	73					197
							5	4	80	9							
12	0		6386	-0-	6386	20213	329	1	5982	3	N	65					262
							3	4	72	9							
01	0		6982	-0-	6982	27195	347	1	6571	3	N	55					317
							3	4	61	9							
02	33655	X	6460	-0-	-27195	-0-	129	1	6230	3	N	88					405
							4	4	97	9							
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	128	1	7151	3	N	58	341	1			122
							3	4	64	9							
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	110	1	6774	3	N	64					186
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

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
11	0		2525	-0-		2525	5158	313	1	2128	3	N	70					189
								7	4	77	9							
12	0		2100	-0-		2100	7258	323	1	1687	3	N	75	180	1			84
								7	4	83	9							
01	0		2119	-0-		2119	9377	364	1	1652	3	N	87					171
								7	4	96	9							
02	11391	X	2014	-0-		-9377	-0-	127	1	1881	3	N	3					174
								3	4	3	9							
03	2635	X	2461	-0-		-174	-0-	160	1	2219	3	N	69	167	1	1	8	75
								6	4	76	9							
04	2520	X	2400	-0-		-120	-0-	151	1	2163	3	N	75					150
								3	4	83	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. 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
11	0		2579	-0-		2579	5173	261	1	2261	3	N	48					137
								4	4	53	9							
12	0		2475	-0-		2475	7648	270	1	2093	3	N	97	170	1			64
								5	4	107	9							
01	0		2652	-0-		2652	10300	303	1	2217	3	N	115					179
								5	4	127	9							
02	12547	X	2247	-0-		-10300	-0-	106	1	2138	3	N	3					182
								3	9									
03	2666	X	2637	-0-		-29	-0-	132	1	2421	3	N	73	179	1	2	8	74
								4	4	80	9							
04	2580	X	2499	-0-		-81	-0-	126	1	2298	3	N	68					142
								75	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2197	-0-		2197	4692	874	1	1274	3	N	41					187
								4	4	45	9							
12	0		964	-0-		964	5656	903	1	8	4	N	48	1	8			234
								53	9									
01	0		998	-0-		998	6654	903	1	52	3	N	34	2	8			266
								6	4	37	9							
02	8578	X	1924	-0-		-6654	-0-	560	1	1314	3	N	39	1	8			304
								7	4	43	9							
03	2015	N	2015	-0-		-0-	-0-	620	1	1368	3	N	19	2	8			321
								6	4	21	9							
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-	600	1	1260	3	N	3	2	8			322
								3	4	3	9							

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. 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
11	0		4171	-0-		4171	8344	4149	3	2	4	N	18					187
								20	9									
12	0		4442	-0-		4442	12786	4432	3	1	4	N	8					195
								9	9									
01	0		4347	-0-		4347	17133	4334	3	1	4	N	11					206
								12	9									
02	21447	X	4314	-0-		-17133	-0-	4294	3	2	4	N	16					222
								18	9									
03	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	4798	3	1	4	N	9	175	1			56
								10	9									
04	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	4615	3	13	9	N	12					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

MO	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
11	0		6381	-0-		6381	12980	6362	3	5	4	N	13					138
								14	9									
12	0		6816	-0-		6816	19796	6798	3	6	4	N	11	1	8			148
								12	9									
01	0		7189	-0-		7189	26985	7170	3	5	4	N	13	2	8			159
								14	9									
02	32927	X	5942	-0-		-26985	-0-	5930	3	4	4	N	7	1	8			165
								8	9									
03	6820	X	6608	-0-		-212	-0-	6570	3	7	4	N	28	2	8			191
								31	9									
04	6720	X	6312	-0-		-408	-0-	6305	3	3	4	N	4	2	8			193
								4	9									

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

MO	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
11	0		3927	-0-		3927	8632	97	1	3770	3	N	52					139
								3	4	57	9							
12	0		3076	-0-		3076	11708	101	1	2865	3	N	97	180	1	1	8	55
								3	4	107	9							
01	0		3024	-0-		3024	14732	116	1	2898	3	N	9	2	8			62
								10	9									
02	17697	X	2965	-0-		-14732	-0-	594	1	2303	3	N	58	1	8			119
								4	4	64	9							
03	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	642	1	3038	3	N	66	173	1	2	8	10
								4	4	73	9							
04	3700	X	3700	-0-		-0-	-0-	494	1	3108	3	N	89	3	8			96
								98	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

MO	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
11	0		3416	-0-		3416	6985	108	1	3232	3	N	64	162	1			44
								6	4	70	9							
12	0		3396	-0-		3396	10381	71	1	3282	3	N	34	1	8			77
								6	4	37	9							
01	0		3964	-0-		3964	14345	68	1	3804	3	N	77	149	1	2	8	3
								7	4	85	9							
02	17883	X	3538	-0-		-14345	-0-	391	1	3084	3	N	52	1	8			54
								6	4	57	9							
03	4017	X	4017	-0-		-0-	-0-	474	1	3484	3	N	48	2	8			100
								6	4	53	9							
04	3868	X	3868	-0-		-0-	-0-	376	1	3452	3	N	34	2	8			132
								3	4	37	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

MO	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
11	0		2623	-0-		2623	5261	196	1	2385	3	N	35					60
								3	4	39	9							
12	0		2688	-0-		2688	7949	198	1	2444	3	N	38	1	8			97
								4	4	42	9							
01	0		2673	-0-		2673	10622	202	1	2380	3	N	78	173	1	2	8	-0-
								5	4	86	9							
02	2800	N	2422	-0-		-378	10244	357	1	2023	3	N	35	1	8			34
								3	4	39	9							
03	3100	N	2405	-0-		-695	9549	199	1	2180	3	N	22	1	8			55
								2	4	24	9							
04	3000	N	2338	-0-		-662	8887	188	1	2119	3	N	28	1	8			82
								31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2371	-0-		2371	4328	194	1 4	2164	3 9	N	8					97
12	0		2674	-0-		2674	7002	204	1 4	2458	3 9	N	7					104
01	0		2658	-0-		2658	9660	201	1 4	2438	3 9	N	14	1	8			117
02	2800	N	2458	-0-		-342	9318	360	1 4	2069	3 9	N	23	1	8			139
03	3100	N	2633	-0-		-467	8851	196	1 6	2384	3 9	N	43	148	1	1	8	33
04	3000	N	2583	-0-		-417	8434	191	1 3	2313	3 9	N	69	1	8			101

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. 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
11	0		860	-0-		860	1729	845	1 12	3	4 9	N	11	9	8			39
12	0		765	-0-		765	2494	753	1 9	3	4 9	N	8	8	8			39
01	0		889	-0-		889	3383	879	1 7	3	4 9	N	6	6	8			39
02	2800	N	830	-0-		-1970	1413	827	1	3	4	N	-0-					39
03	2245	N	832	-0-		-1413	-0-	816	1 13	3	4 9	N	12	12	8			39
04	870	N	660	-0-		-210	-0-	650	1 7	3	4 9	N	6	6	8			39

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

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
11	0		3676	-0-		3676	8160	346	1 7	3311	3 4 9	N	11	1	8			105
12	0		4307	-0-		4307	12467	335	1 7	3955	3 4 9	N	9	2	8			112
01	0		3583	-0-		3583	16050	241	1 7	3325	3 4 9	N	9	2	8			119
02	18982	X	2932	-0-		-16050	-0-	325	1 6	2593	3 8 9	N	7	2	8			124
03	4495	X	3736	-0-		-759	-0-	403	1 7	3322	3 4 9	N	4	3	8			125
04	4170	X	3909	-0-		-261	-0-	390	1 7	3497	3 4 9	N	14	7	8			132

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. 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
11	0		7300	-0-		7300	16744	25	1 6	7256	3 4 9	N	12	1	8			79
12	0		9015	-0-		9015	25759	8985	3 23	7	4 9	N	21	1	8			99
01	0		8332	-0-		8332	34091	8316	3 10	6	4 9	N	9	2	8			106
02	37146	X	3055	-0-		-34091	-0-	38	1 6	3002	3 9	N	8					114
03	9455	X	8040	-0-		-1415	-0-	13	1 7	8006	3 4 9	N	13	2	8			125
04	8730	X	4299	-0-		-4431	-0-	35	1 5	4256	3 4 9	N	3	1	8			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

MO	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
11	0		2981	-0-	2981	6752	2974	3	7	9	N	6	1	8			49
12	0		3950	-0-	3950	10702	3935	3	1	4	N	13					62
							14	9									
01	0		4137	-0-	4137	14839	4133	3	4	9	N	4					66
02	18333	X	3494	-0-	-14839	-0-	3475	3	1	4	N	16					82
							18	9									
03	3937	X	3499	-0-	-438	-0-	3487	3	1	4	N	10	83	1			9
							11	9									
04	3900	X	3506	-0-	-394	-0-	3499	3	7	9	N	6					15

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

MO	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
11	0		7144	-0-	7144	14951	6995	3	8	4	N	128	173	1	1	8	104
							141	9									
12	0		6811	-0-	6811	21762	6723	3	5	4	N	75					179
							83	9									
01	0		7484	-0-	7484	29246	7441	3	3	4	N	36					215
							40	9									
02	35609	X	6363	-0-	-29246	-0-	6289	3	4	4	N	64					279
							70	9									
03	7812	X	7645	-0-	-167	-0-	7492	3	8	4	N	132	264	1			147
							145	9									
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7160	3	81	9	N	74					221

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

MO	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
11	0		5915	-0-	5915	11797	5893	3	5	4	N	15	1	8			24
							17	9									
12	0		6297	-0-	6297	18094	6291	3	3	4	N	3	1	8			26
							3	9									
01	0		5876	-0-	5876	23970	5871	3	3	4	N	2	2	8			26
							2	9									
02	29746	X	5776	-0-	-23970	-0-	5773	3	3	4	N	-0-					26
03	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	6069	3	3	4	N	2	2	8			26
							2	9									
04	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5387	3	3	4	N	1	1	8			26
							1	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

MO	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
11	0		1027	-0-	1027	2963	1017	3	1	4	N	8					200
							9	9									
12	0		745	-0-	745	3708	720	3	2	4	N	21					221
							23	9									
01	0		-0-	-0-	-0-	3708					N	7	185	1			43
02	2800	N	22	-0-	-2778	930	2	4	20	9	N	18					61
03	1215	N	285	-0-	-930	-0-	279	1	6	9	N	5					66
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	270	1	58	9	N	53					119

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. 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
11	0		414	-0-		414	1243	410	1	3	4	N	1	1	8			113
								1	9									
12	0		401	-0-		401	1644	397	1	3	4	N	1	1	8			113
								1	9									
01	0		431	-0-		431	2075	426	1	3	4	N	2	2	8			113
								2	9									
02	2384	N	309	-0-		-2075	-0-	306	1	3	4	N	-0-					113
03	403	N	357	-0-		-46	-0-	348	1	3	4	N	5	5	8			113
								6	9									
04	420	N	338	-0-		-82	-0-	331	1	3	4	N	4	2	8			115
								4	9									

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. 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
11	0		6115	-0-		6115	13024	6100	3	1	4	N	13					171
								14	9									
12	0		5765	-0-		5765	18789	5746	3	2	4	N	15	175	1			11
								17	9									
01	0		6155	-0-		6155	24944	6125	3	2	4	N	25					36
								28	9									
02	30579	X	5635	-0-		-24944	-0-	5609	3	2	4	N	22					58
								24	9									
03	6541	X	6464	-0-		-77	-0-	6434	3	2	4	N	25					83
								28	9									
04	6187	X	6187	-0-		-0-	-0-	6162	3	25	9	N	23	1	8			105

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. 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
11	0		3275	-0-		3275	6821	3256	3	4	4	N	14	155	1			15
								15	9									
12	0		3195	-0-		3195	10016	3176	3	5	4	N	13					28
								14	9									
01	0		3104	-0-		3104	13120	3086	3	4	4	N	13					41
								14	9									
02	16061	X	2941	-0-		-13120	-0-	2925	3	4	4	N	11					52
								12	9									
03	3156	X	3156	-0-		-0-	-0-	3119	3	5	4	N	29	1	8			80
								32	9									
04	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	3016	3	3	4	N	26					106
								29	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3371	-0-		3371	6335	222	1	3140	3	N	7					37
								1	4	8	9							
12	0		3616	-0-		3616	9951	263	1	3299	3	N	45					82
								4	4	50	9							
01	0		4034	-0-		4034	13985	223	1	3786	3	N	21	1	8			102
								2	4	23	9							
02	17736	X	3751	-0-		-13985	-0-	35	1	3685	3	N	26	1	8			127
								2	4	29	9							
03	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	48	1	3938	3	N	56	159	1	1	8	23
								62	9									
04	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	50	1	3822	3	N	25	1	8			47
								28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

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
11	0		4704	-0-		4704	9630	4695	3	1	4	N	7					195
								8	9									
12	0		5006	-0-		5006	14636	4991	3	1	4	N	13	175	1			33
								14	9									
01	0		5286	-0-		5286	19922	5267	3	2	4	N	15					48
								17	9									
02	24838	X	4916	-0-		-19922	-0-	4902	3	1	4	N	12					60
								13	9									
03	5706	X	5706	-0-		-0-	-0-	5690	3	2	4	N	13					73
								14	9									
04	5139	X	5139	-0-		-0-	-0-	5128	3	11	9	N	10					83

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2212	-0-		2212	5702	560	1	1623	3	N	24					37
								3	4	26	9							
12	0		2400	-0-		2400	8102	574	1	1787	3	N	33					70
								3	4	36	9							
01	0		3019	-0-		3019	11121	614	1	2380	3	N	21	1	8			90
								2	4	23	9							
02	13582	X	2461	-0-		-11121	-0-	158	1	2242	3	N	52					142
								4	4	57	9							
03	2976	X	2448	-0-		-528	-0-	166	1	2254	3	N	25	154	1			13
								28	9									
04	2880	X	2766	-0-		-114	-0-	157	1	2574	3	N	32	1	8			44
								35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1438	-0-		1438	5214	614	1	809	3	N	7	1	8			31
								7	4	8	9							
12	0		1302	-0-		1302	6516	691	1	601	3	N	4	2	8			33
								6	4	4	9							
01	0		1959	-0-		1959	8475	668	1	1279	3	N	5	4	8			34
								6	4	6	9							
02	10351	X	1876	-0-		-8475	-0-	616	1	1253	3	N	2	2	8			34
								5	4	2	9							
03	3658	X	2198	-0-		-1460	-0-	641	1	1547	3	N	4	4	8			34
								6	4	4	9							
04	2185	X	2185	-0-		-0-	-0-	575	1	1598	3	N	5	5	8			34
								6	4	6	9							

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		5327	-0-		5327	10860	108	1	5181	3	N	32					167
								3	4	35	9							
12	0		5600	-0-		5600	16460	87	1	5451	3	N	52	170	1			49
								5	4	57	9							
01	0		4826	-0-		4826	21286	137	1	4649	3	N	34					83
								3	4	37	9							
02	25661	X	4375	-0-		-21286	-0-	109	1	4222	3	N	37					120
								3	4	41	9							
03	2263	X	158	-0-		-2105	-0-	144	1	1	4	N	12					132
								13	9									
04	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-	189	1	2338	3	N	4					136
								4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	169	1	3368	3	N	-0-					58
*06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	176	1	3312	3	N	-0-					58
*07	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3190	3	1	4	N	-0-					58
*08	3689	X	2245	-0-	-1444	-0-	2245	3			N	-0-					58
*09	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3419	3	1	4	N	-0-					58
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4176	3	1	4	N	-0-					58
*11	3510	X	3133	-0-	-377	-0-	3133	3			N	-0-					58
*12	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	3113	3	1	4	N	-0-					58
*01	3689	X	2968	-0-	-721	-0-	2967	3	1	4	N	-0-					58
*02	3332	X	2582	-0-	-750	-0-	2581	3	1	4	N	-0-					58
*03	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3385	3	3	4	N	3					61
							3	9									
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4040	3	54	9	N	49	1	8			109

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

11	0		5899	-0-	5899	11983	5862	3	9	4	N	25					172
							28	9									
12	0		5795	-0-	5795	17778	5773	3	8	4	N	13					185
							14	9									
01	0		5678	-0-	5678	23456	5639	3	9	4	N	27	172	1	1	8	39
							30	9									
02	27609	X	4153	-0-	-23456	-0-	2	1	4130	3	N	13					52
							7	4	14	9							
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5907	3	9	4	N	22					74
							24	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5736	3	6	4	N	23					97
							25	9									

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

11	0		3400	-0-	3400	6178	267	1	3130	3	N	3					186
							3	9									
12	0		3707	-0-	3707	9885	245	1	3445	3	N	14					200
							2	4	15	9							
01	0		4295	-0-	4295	14180	219	1	4061	3	N	13	173	1	1	8	39
							1	4	14	9							
02	18181	X	4001	-0-	-14180	-0-	197	1	3804	3	N	-0-					39
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	239	1	4027	3	N	1					40
							1	9									
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	226	1	2911	3	N	10					50
							11	9									

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

11	0		7600	-0-	7600	15677	7575	3	5	4	N	18	1	8			98
							20	9									
12	0		8583	-0-	8583	24260	8558	3	5	4	N	18	1	8			115
							20	9									
01	0		8096	-0-	8096	32356	7939	3	10	4	N	134	176	1	1	8	72
							147	9									
02	35557	X	3201	-0-	-32356	-0-	586	1	2586	3	N	22					94
							5	4	24	9							
03	7750	X	6950	-0-	-800	-0-	6882	3	7	4	N	55	1	8			148
							61	9									
04	7500	X	6394	-0-	-1106	-0-	6327	3	3	4	N	58	182	1			24
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		4245	-0-		4245	6981	870	1	3363	3	N	5	1	8			13
								6	4	6	9							
12	0		3875	-0-		3875	10856	881	1	2987	3	N	2					15
								5	4	2	9							
01	0		5297	-0-		5297	16153	852	1	4438	3	N	2					17
								5	4	2	9							
02	21210	X	5057	-0-		-16153	-0-	226	1	4817	3	N	7					24
								6	4	8	9							
03	9598	X	9598	-0-		-0-	-0-	9554	3	7	4	N	34	1	8			57
								37	9									
04	6722	X	6722	-0-		-0-	-0-	6696	3	5	4	N	19					76
								21	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	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

11	0		3719	-0-		3719	7086	190	1	3511	3	N	15					100
								1	4	17	9							
12	0		3453	-0-		3453	10539	177	1	3269	3	N	5					105
								1	4	6	9							
01	0		3303	-0-		3303	13842	72	1	3214	3	N	14	1	8			118
								2	4	15	9							
02	17373	X	3531	-0-		-13842	-0-	40	1	3459	3	N	26	1	8			143
								3	4	29	9							
03	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-	53	1	3894	3	N	31	165	1	1	8	8
								4	4	34	9							
04	3720	X	3611	-0-		-109	-0-	52	1	3544	3	N	14	1	8			21
								15	9									

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

11	0		3877	-0-		3877	7932	205	1	3637	3	N	26					60
								6	4	29	9							
12	0		3594	-0-		3594	11526	219	1	3358	3	N	12					72
								4	4	13	9							
01	0		2356	-0-		2356	13882	109	1	2223	3	N	17					89
								5	4	19	9							
02	17271	X	3389	-0-		-13882	-0-	50	1	3298	3	N	32	1	8			120
								6	4	35	9							
03	4061	X	3874	-0-		-187	-0-	58	1	3798	3	N	13	1	8			132
								4	4	14	9							
04	3870	X	3552	-0-		-318	-0-	73	1	3455	3	N	19	1	8			150
								3	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5375	-0-	5375	10887	5372	3	3	4	N	-0-					124
12	0		5526	-0-	5526	16413	5508	3	4	4	N	13	105	1			32
							14	9									
01	0		5478	-0-	5478	21891	5474	3	3	4	N	1	1	8			32
							1	9									
02	26929	X	5038	-0-	-21891	-0-	5025	3	4	4	N	8					40
							9	9									
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5558	3	4	4	N	11	1	8			50
							12	9									
04	5370	X	5356	-0-	-14	-0-	5349	3	3	4	N	4					54
							4	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 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
11	0		4405	-0-	4405	8823	288	1	4092	3	N	19					85
							4	4	21	9							
12	0		4563	-0-	4563	13386	4545	3	4	4	N	13					98
							14	9									
01	0		4911	-0-	4911	18297	4894	3	4	4	N	12					110
							13	9									
02	22796	X	4499	-0-	-18297	-0-	4485	3	4	4	N	9					119
							10	9									
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4718	3	4	4	N	14					133
							15	9									
04	4740	X	4684	-0-	-56	-0-	4672	3	4	4	N	7					140
							8	9									

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 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
11	0		6389	-0-	6389	12956	6383	3	6	9	N	5					57
12	0		6596	-0-	6596	19552	6587	3	1	4	N	7	52	1			12
							8	9									
01	0		6481	-0-	6481	26033	6474	3	1	4	N	5					17
							6	9									
02	31897	X	5864	-0-	-26033	-0-	5857	3	1	4	N	5					22
							6	9									
03	6603	X	6491	-0-	-112	-0-	6484	3	7	9	N	6	1	8			27
04	6390	X	6235	-0-	-155	-0-	6233	3	2	9	N	2					29

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 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
11	0		4410	-0-	4410	9076	4382	3	5	4	N	21					192
							23	9									
12	0		3586	-0-	3586	12662	3575	3	4	4	N	6					198
							7	9									
01	0		3032	-0-	3032	15694	769	1	2253	3	N	5					203
							4	4	6	9							
02	17628	X	1934	-0-	-15694	-0-	252	1	1671	3	N	6					209
							4	4	7	9							
03	4681	X	3966	-0-	-715	-0-	274	1	3688	3	N	-0-	174	1			35
							4	4									
04	4410	X	3274	-0-	-1136	-0-	207	1	3055	3	N	7					42
							4	4	8	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. 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
11	0		4896	-0-		4896	9969	522	1	4356	3	N	13					102
								4	4	14	9							
12	0		5938	-0-		5938	15907	5921	3	4	4	N	12					114
								13	9									
01	0		5767	-0-		5767	21674	68	1	5666	3	N	26					140
								4	4	29	9							
02	27005	X	5331	-0-		-21674	-0-	5297	3	4	4	N	27					167
								30	9									
03	5952	X	5653	-0-		-299	-0-	5623	3	4	4	N	24	173	1			18
								26	9									
04	5760	X	5491	-0-		-269	-0-	5464	3	4	4	N	21					39
								23	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. 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
11	0		3460	-0-		3460	7349	3428	3	2	4	N	27					109
								30	9									
12	0		3493	-0-		3493	10842	3469	3	1	4	N	21	1	8			129
								23	9									
01	0		3758	-0-		3758	14600	3676	3	3	4	N	72	170	1	1	8	30
								79	9									
02	17837	X	3237	-0-		-14600	-0-	81	1	3117	3	N	34					64
								2	4	37	9							
03	3875	X	3822	-0-		-53	-0-	89	1	3696	3	N	32	1	8			95
								2	4	35	9							
04	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-	92	1	3557	3	N	33	1	8			127
								36	9									

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. 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
11	0		4724	-0-		4724	9802	4652	3	3	4	N	63	169	1			8
								69	9									
12	0		5345	-0-		5345	15147	5287	3	3	4	N	50	1	8			57
								55	9									
01	0		5002	-0-		5002	20149	4953	3	2	4	N	43	1	8			99
								47	9									
02	24193	X	4044	-0-		-20149	-0-	115	1	3886	3	N	37					136
								2	4	41	9							
03	5332	X	5091	-0-		-241	-0-	123	1	4892	3	N	66	184	1	2	8	16
								3	4	73	9							
04	5160	X	4792	-0-		-368	-0-	118	1	4633	3	N	37	1	8			52
								41	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

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
11	0		2937	-0-		2937	4033	580	1	2352	3	N	-0-					60
								5	4									
12	0		2155	-0-		2155	6188	350	1	1799	3	N	-0-					60
								6	4									
01	0		6092	-0-		6092	12280	6084	3	6	4	N	2					62
								2	9									
02	17075	X	4795	-0-		-12280	-0-	4780	3	6	4	N	8					70
								9	9									
03	4848	X	4848	-0-		-0-	-0-	116	1	4701	3	N	20					90
								9	4	22	9							
04	5910	X	4732	-0-		-1178	-0-	128	1	4597	3	N	1					91
								6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

MO	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
11	0		5638	-0-		5638	12085	5633	3	3	4	N	2					39
								2	9									
12	0		4359	-0-		4359	16444	75	1	4272	3	N	7					46
								4	4	8	9							
01	0		3828	-0-		3828	20272	251	1	3554	3	N	16					62
								5	4	18	9							
02	25338	X	5066	-0-		-20272	-0-	172	1	4869	3	N	18					80
								5	4	20	9							
03	6045	X	4850	-0-		-1195	-0-	208	1	4634	3	N	4					84
								4	4	4	9							
04	5640	X	4442	-0-		-1198	-0-	217	1	4222	3	N	-0-					84
								3	4									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

MO	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
11	0		6268	-0-		6268	12996	6250	3	8	4	N	9					156
								10	9									
12	0		5845	-0-		5845	18841	5839	3	6	4	N	-0-					156
01	0		6315	-0-		6315	25156	6309	3	6	4	N	-0-					156
02	30518	X	5362	-0-		-25156	-0-	5353	3	6	4	N	3					159
								3	9									
03	6727	X	6255	-0-		-472	-0-	6229	3	9	4	N	15					174
								17	9									
04	6270	X	6128	-0-		-142	-0-	6087	3	18	4	N	21					195
								23	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

MO	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
11	0		962	-0-		962	3068	869	1	8	4	N	77	170	1	24	8	68
								85	9									
12	0		984	-0-		984	4052	933	1	6	4	N	41	19	8			90
								45	9									
01	0		1272	-0-		1272	5324	912	1	331	3	N	23	9	8			104
								4	4	25	9							
02	6224	X	900	-0-		-5324	-0-	900	1			N	-0-					104
03	2108	X	1487	-0-		-621	-0-	1267	1	5	4	N	195	178	1	14	8	107
								215	9									
04	1230	X	1085	-0-		-145	-0-	989	1	96	9	N	87	170	1	6	8	18

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1					N	-0-					17

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

MO	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
11	0		1256	-0-		1256	2824	742	1	434	3	N	68	174	1	21	8	55
								5	4	75	9							
12	0		1031	-0-		1031	3855	741	1	170	3	N	103	18	8			140
								7	4	113	9							
01	0		1368	-0-		1368	5223	762	1	594	3	N	11	11	8			140
								12	9									
02	2800	N	1199	-0-		-1601	3622	612	1	587	3	N	-0-					140
03	3100	N	2426	-0-		-674	2948	407	1	2006	3	N	12	12	8			140
								13	9									
04	3000	N	725	-0-		-2275	673	631	1	88	3	N	2	2	8			140
								4	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		3165	-0-	3165	6327	416	1	2704	3	N	34					198
							8	4	37	9							
12	0		2962	-0-	2962	9289	429	1	2452	3	N	65	167	1			96
							9	4	72	9							
01	0		3854	-0-	3854	13143	356	1	3343	3	N	131					227
							11	4	144	9							
02	16422	X	3279	-0-	-13143	-0-	130	1	3139	3	N	4					231
							6	4	4	9							
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	110	1	3916	3	N	39	171	1	1	8	98
							8	4	43	9							
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	113	1	3676	3	N	48					146
							6	4	53	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
11	0		6620	-0-	6620	13766	6593	3	10	4	N	15					131
							17	9									
12	0		7089	-0-	7089	20855	7070	3	8	4	N	10					141
							11	9									
01	0		6716	-0-	6716	27571	6713	3	3	4	N	-0-					141
02	33664	X	6093	-0-	-27571	-0-	6054	3	6	4	N	30					171
							33	9									
03	7161	X	6612	-0-	-549	-0-	6550	3	11	4	N	46	190	1	1	8	26
							51	9									
04	6870	X	5481	-0-	-1389	-0-	5475	3	4	4	N	2					28
							2	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					5
12	0		149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	149					N	-0-					5
02	164	X	15	-0-	-149	-0-	15	3			N	-0-					5
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					5

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		810	-0-	810	2024	808	3	2	9	N	2					80
12	0		906	-0-	906	2930	906	3			N	-0-					80
01	0		1141	-0-	1141	4071	1141	3			N	-0-					80
02	5110	X	1039	-0-	-4071	-0-	560	1	479	3	N	-0-					80
03	1209	X	939	-0-	-270	-0-	620	1	319	3	N	-0-					80
04	1110	X	643	-0-	-467	-0-	600	1	41	3	N	-0-					80
							2	4									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10322	-0-	10322	19979	10316	3	6	4	N	-0-					178
12	0		10859	-0-	10859	30838	10853	3	6	4	N	-0-					178
01	0		10188	-0-	10188	41026	10182	3	6	4	N	-0-					178
02	50111	X	9085	-0-	-41026	-0-	9080	3	5	4	N	-0-					178
03	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9832	3	6	4	N	1	1	8			178
							1	9									
04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9573	3	6	4	N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		1448	-0-		1448	2925	420	1	993	3	N	30	1	8			106
								2	4	33	9							
12	0		809	-0-		809	3734	427	1	364	3	N	15	1	8			120
								1	4	17	9							
01	0		2480	-0-		2480	6214	444	1	1940	3	N	84					204
								4	4	92	9							
02	2800	N	2220	-0-		-580	5634	350	1	1813	3	N	49	179	1			74
								3	4	54	9							
03	3100	N	2724	-0-		-376	5258	385	1	2260	3	N	68	1	8			141
								4	4	75	9							
04	3000	N	2651	-0-		-349	4909	387	1	2198	3	N	60	1	8			200
								66	9									

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4109	-0-		4109	8804	40	1	4020	3	N	42	1	8			180
								3	4	46	9							
12	0		486	-0-		486	9290	45	1	380	3	N	51	2	8			229
								5	4	56	9							
01	0		113	-0-		113	9403	48	1	33	3	N	26	3	8			252
								3	4	29	9							
02	9466	X	63	-0-		-9403	-0-	31	1	2	4	N	27	2	8			277
								30	9									
03	5078	X	5078	-0-		-0-	-0-	511	1	4524	3	N	35	3	8			309
								4	4	39	9							
04	4110	X	477	-0-		-3633	-0-	449	1	28	9	N	25	2	8			332

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1598	-0-		1598	2809	48	1	1511	3	N	33	151	1	1	8	17
								3	4	36	9							
12	0		950	-0-		950	3759	48	1	856	3	N	39	1	8			55
								3	4	43	9							
01	0		3289	-0-		3289	7048	45	1	3194	3	N	42	2	8			95
								4	4	46	9							
02	9133	X	2085	-0-		-7048	-0-	53	1	1990	3	N	35	1	8			129
								3	4	39	9							
03	961	N	830	-0-		-131	-0-	388	1	438	3	N	4	2	8			131
								4	9									
04	2882	X	2882	-0-		-0-	-0-	419	1	2419	3	N	40	2	8			169
								44	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. 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
11	0		4656	-0-		4656	9287	4537	3	6	4	N	103	158	1			30
								113	9									
12	0		4951	-0-		4951	14238	4830	3	7	4	N	104					134
								114	9									
01	0		4617	-0-		4617	18855	4544	3	4	4	N	63	1	8			196
								69	9									
02	23065	X	4210	-0-		-18855	-0-	4129	3	4	4	N	70	181	1			85
								77	9									
03	4450	X	4450	-0-		-0-	-0-	4386	3	3	4	N	55	1	8			139
								61	9									
04	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	4237	3	78	9	N	71	175	1	1	8	34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4161	-0-	4161	8597	4161	3			N	-0-					124
12	0		4234	-0-	4234	12831	4233	3	1	9	N	1	87	1	1	8	37
01	0		4358	-0-	4358	17189	4356	3	2	9	N	2	2	8			37
02	21128	X	3939	-0-	-17189	-0-	168	1	3770	3	N	1					38
							1	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	183	1	4247	3	N	3	1	8			40
							3	9									
04	4230	X	3913	-0-	-317	-0-	282	1	3617	3	N	13	3	8			50
							14	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5193	-0-	5193	10798	209	1	4962	3	N	11					51
							10	4	12	9							
12	0		3430	-0-	3430	14228	219	1	3191	3	N	10					61
							9	4	11	9							
01	0		4376	-0-	4376	18604	218	1	4135	3	N	13	1	8			73
							9	4	14	9							
02	22216	X	3612	-0-	-18604	-0-	380	1	3212	3	N	10					83
							9	4	11	9							
03	5611	X	5185	-0-	-426	-0-	202	1	4847	3	N	111	1	8			193
							14	4	122	9							
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7345	3	8	4	N	43	168	1	2	8	66
							47	9									

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
11	0		2889	-0-	2889	7963	2886	3	3	4	N	-0-					15
12	0		2695	-0-	2695	10658	2692	3	3	4	N	-0-					15
01	0		1793	-0-	1793	12451	1790	3	3	4	N	-0-					15
02	13824	X	1373	-0-	-12451	-0-	1370	3	3	4	N	-0-					15
03	5084	X	2261	-0-	-2823	-0-	2258	3	3	4	N	-0-					15
04	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	1886	3	3	4	N	-0-					15

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
11	0		6670	-0-	6670	14594	6664	3	6	4	N	-0-					5
12	0		8286	-0-	8286	22880	8280	3	6	4	N	-0-					5
01	0		7903	-0-	7903	30783	7894	3	6	4	N	3					8
							3	9									
02	37954	X	7171	-0-	-30783	-0-	7166	3	5	4	N	-0-					8
03	8277	X	7862	-0-	-415	-0-	7856	3	6	4	N	-0-					8
04	8010	X	7608	-0-	-402	-0-	7602	3	6	4	N	-0-					8

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
11	0		6928	-0-	6928	13450	6922	3	6	4	N	-0-					2
12	0		6326	-0-	6326	19776	6304	3	8	4	N	13					15
							14	9									
01	0		7608	-0-	7608	27384	7599	3	6	4	N	3					18
							3	9									
02	34210	X	6826	-0-	-27384	-0-	6819	3	6	4	N	1					19
							1	9									
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7688	3	6	4	N	-0-					19
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7499	3	6	4	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1964	-0-	1964	5150	391	1	1570	3	N	-0-					143
							3	4									
12	0		1616	-0-	1616	6766	361	1	1249	3	N	3					146
							3	4	3	9							
01	0		2841	-0-	2841	9607	402	1	2425	3	N	9	1	8			154
							4	4	10	9							
02	11610	X	2003	-0-	-9607	-0-	996	1	1003	3	N	1					155
							3	4	1	9							
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	700	1	982	3	N	53	2	8			206
							6	4	58	9							
04	1380	X	888	-0-	-492	-0-	874	1	3	4	N	10					216
							11	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3797	-0-	3797	7799	272	1	3510	3	N	10	48	1			67
							4	4	11	9							
12	0		4112	-0-	4112	11911	289	1	3815	3	N	4	1	8			70
							4	4	4	9							
01	0		4417	-0-	4417	16328	225	1	4187	3	N	1	1	8			70
							4	4	1	9							
02	19305	X	2977	-0-	-16328	-0-	240	1	2723	3	N	9					79
							4	4	10	9							
03	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	289	1	3676	3	N	4	1	8			82
							4	4	4	9							
04	4260	X	4016	-0-	-244	-0-	262	1	3741	3	N	8	1	8			89
							4	4	9	9							

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6394	-0-	6394	13164	6381	3	4	4	N	8	1	8			71
							9	9									
12	0		6707	-0-	6707	19871	6672	3	5	4	N	27	79	1	1	8	18
							30	9									
01	0		6577	-0-	6577	26448	6561	3	4	4	N	11	2	8			27
							12	9									
02	31907	X	5459	-0-	-26448	-0-	161	1	5281	3	N	12					39
							4	4	13	9							
03	6603	X	6440	-0-	-163	-0-	181	1	6241	3	N	13	2	8			50
							4	4	14	9							
04	6390	X	5481	-0-	-909	-0-	279	1	5188	3	N	10	3	8			57
							3	4	11	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		680	-0-	680	680	661	3	12	4	N	6	1	8			75
							7	9									
12	0		642	-0-	642	1322	618	3	12	4	N	11	2	8			84
							12	9									
01	0		203	-0-	203	1525	185	3	11	4	N	6					90
							7	9									
02	2012	N	487	-0-	-1525	-0-	467	3	11	4	N	8					98
							9	9									
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	600	1	12	4	N	5					103
							6	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	512	1	11	4	N	10					113
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

MO	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
11	0		9542	-0-		9542	19385	9521	3	7	4	N	13					27
								14	9									
12	0		9622	-0-		9622	29007	9595	3	7	4	N	18	1	8			44
								20	9									
01	0		9477	-0-		9477	38484	9456	3	7	4	N	13					57
								14	9									
02	47145	X	8661	-0-		-38484	-0-	8633	3	6	4	N	20					77
								22	9									
03	9858	X	9626	-0-		-232	-0-	9612	3	7	4	N	6	1	8			82
								7	9									
04	9540	X	9200	-0-		-340	-0-	9178	3	7	4	N	14	2	8			94
								15	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

MO	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
11	0		6234	-0-		6234	13615	6218	3	1	4	N	14	1	8			99
								15	9									
12	0		6264	-0-		6264	19879	6238	3	3	4	N	21	1	8			119
								23	9									
01	0		4589	-0-		4589	24468	4568	3	2	4	N	17	3	8			133
								19	9									
02	30296	X	5828	-0-		-24468	-0-	5807	3	2	4	N	17	1	8			149
								19	9									
03	5945	X	5945	-0-		-0-	-0-	10	1	5922	3	N	11	3	8			157
								1	4	12	9							
04	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	88	1	5175	3	N	3	3	8			157
								3	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

MO	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
11	0		3126	-0-		3126	6363	180	1	2931	3	N	13	1	8			86
								1	4	14	9							
12	0		3208	-0-		3208	9571	173	1	3019	3	N	14	1	8			99
								1	4	15	9							
01	0		2974	-0-		2974	12545	176	1	2784	3	N	12					111
								1	4	13	9							
02	14854	X	2309	-0-		-12545	-0-	178	1	2117	3	N	12					123
								1	4	13	9							
03	3224	X	2311	-0-		-913	-0-	190	1	2110	3	N	9					132
								1	4	10	9							
04	3120	X	2372	-0-		-748	-0-	213	1	2155	3	N	4	1	8			135
								4	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

MO	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
11	0		3415	-0-		3415	7096	159	1	3220	3	N	22					80
								12	4	24	9							
12	0		3436	-0-		3436	10532	185	1	3214	3	N	23					103
								12	4	25	9							
01	0		3344	-0-		3344	13876	156	1	2994	3	N	163	238	1	1	8	27
								15	4	179	9							
02	17325	X	3449	-0-		-13876	-0-	65	1	3338	3	N	31					58
								12	4	34	9							
03	3689	X	3506	-0-		-183	-0-	130	1	3340	3	N	22	1	8			79
								12	4	24	9							
04	3420	X	3336	-0-		-84	-0-	105	1	3199	3	N	19	1	8			97
								11	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3065	-0-	3065	6114	328	1	2720	3	N	15	127	1			10
							17	9									
12	0		4068	-0-	4068	10182	331	1	3730	3	N	6	1	8			15
							7	9									
01	0		2654	-0-	2654	12836	395	1	2243	3	N	14	2	8			27
							1	4	15	9							
02	15839	X	3003	-0-	-12836	-0-	320	1	2676	3	N	6	1	8			32
							7	9									
03	3906	X	3428	-0-	-478	-0-	331	1	3082	3	N	13	2	8			43
							1	4	14	9							
04	3780	X	3242	-0-	-538	-0-	338	1	2894	3	N	9	3	8			49
							10	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		512	-0-	512	1023	414	1	15	4	N	75	16	8			182
							83	9									
12	0		690	-0-	690	1713	423	1	24	4	N	221	350	1	14	8	39
							243	9									
01	0		502	-0-	502	2215	474	1	10	4	N	16	10	8			45
							18	9									
02	2574	N	359	-0-	-2215	-0-	352	1	7	4	N	-0-					45
03	682	N	410	-0-	-272	-0-	381	1	8	4	N	19	15	8			49
							21	9									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	412	1	8	4	N	6	5	8			50
							7	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		512	-0-	512	1185	396	1	15	4	N	92	12	8			262
							101	9									
12	0		421	-0-	421	1606	326	1	12	4	N	75	167	1	11	8	159
							83	9									
01	0		409	-0-	409	2015	363	1	9	4	N	34	8	8			185
							37	9									
02	2410	N	395	-0-	-2015	-0-	335	1	12	4	N	44					229
							48	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	395	1	22	4	N	174	342	1	17	8	44
							191	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	385	1	6	4	N	42	9	8			77
							46	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		562	-0-	562	1233	528	1	8	4	N	24	24	8			21
							26	9									
12	0		552	-0-	552	1785	519	1	8	4	N	23	21	8			23
							25	9									
01	0		502	-0-	502	2287	479	1	8	4	N	14	12	8			25
							15	9									
02	2693	N	406	-0-	-2287	-0-	395	1	7	4	N	4					29
							4	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	499	1	151	3	N	37	31	8			35
							8	4	41	9							
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	23	16	8			42
							25	9									

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
11	0		5613	-0-	5613	17704	282	1	5322	3	N	3	3	8			54
							6	4	3	9							
12	0		6009	-0-	6009	23713	318	1	5681	3	N	4	3	8			55
							6	4	4	9							
01	0		5337	-0-	5337	29050	321	1	5000	3	N	8	3	8			60
							7	4	9	9							
02	33301	X	4251	-0-	-29050	-0-	301	1	3940	3	N	4					64
							6	4	4	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	338	1	3610	3	N	10	5	8			69
							7	4	11	9							
04	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	326	1	5012	3	N	3	2	8			70
							6	4	3	9							

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
11	0		1345	-0-	1345	3302	498	1	781	3	N	56	3	8			377
							4	4	62	9							
12	0		911	-0-	911	4213	408	1	460	3	N	36	2	8			411
							3	4	40	9							
01	0		493	-0-	493	4706	460	1	2	4	N	28					439
							31	9									
02	2800	N	427	-0-	-2373	2333	403	1	2	4	N	20					459
							22	9									
03	3100	N	2351	-0-	-749	1584	522	1	1658	3	N	149	329	1	7	8	272
							7	4	164	9							
04	3000	N	1446	-0-	-1554	30	508	1	721	3	N	197	332	1	3	8	134
							217	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
11	0		3003	-0-	3003	7506	358	1	2594	3	N	44	1	8			105
							3	4	48	9							
12	0		3104	-0-	3104	10610	186	1	2873	3	N	38	1	8			142
							3	4	42	9							
01	0		1983	-0-	1983	12593	320	1	1650	3	N	11	1	8			152
							1	4	12	9							
02	16821	X	4228	-0-	-12593	-0-	305	1	3873	3	N	42					194
							4	4	46	9							
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	346	1	3710	3	N	147	326	1	3	8	12
							7	4	162	9							
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	362	1	3949	3	N	54	2	8			64
							59	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
11	0		4668	-0-	4668	9421	395	1	4260	3	N	2	1	8			31
							11	4	2	9							
12	0		4392	-0-	4392	13813	482	1	3885	3	N	12	3	8			40
							12	4	13	9							
01	0		4864	-0-	4864	18677	514	1	4329	3	N	9	6	8			43
							11	4	10	9							
02	21700	X	3023	-0-	-18677	-0-	467	1	2538	3	N	6	3	8			46
							11	4	7	9							
03	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	371	1	3758	3	N	54	5	8			95
							11	4	59	9							
04	4710	X	4191	-0-	-519	-0-	309	1	3853	3	N	16	8	8			103
							11	4	18	9							

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. 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
11	0		2636	-0-		2636	6297	415	1	2203	3	N	12					92
								5	4	13	9							
12	0		3061	-0-		3061	9358	355	1	2676	3	N	22					114
								6	4	24	9							
01	0		3484	-0-		3484	12842	323	1	3130	3	N	23	1	8			136
								6	4	25	9							
02	15726	X	2884	-0-		-12842	-0-	289	1	2555	3	N	31	159	1			8
								6	4	34	9							
03	2883	X	2692	-0-		-191	-0-	249	1	2424	3	N	14					22
								4	4	15	9							
04	2790	X	2015	-0-		-775	-0-	291	1	1703	3	N	15	1	8			36
								4	4	17	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		838	-0-		838	1315	810	1	3	4	N	23					51
								25	9									
12	0		857	-0-		857	2172	837	1	1	4	N	17	1	8			67
								19	9									
01	0		838	-0-		838	3010	828	1	1	4	N	8	1	8			74
								9	9									
02	2800	N	757	-0-		-2043	967	193	1	542	3	N	18	1	8			91
								2	4	20	9							
03	1797	N	830	-0-		-967	-0-	596	1	210	3	N	20	2	8			109
								2	4	22	9							
04	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	787	1	392	3	N	27	3	8			133
								30	9									

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		643	-0-		643	1316	625	1	5	4	N	12	8	8			99
								13	9									
12	0		903	-0-		903	2219	766	1	121	3	N	11	9	8			101
								4	4	12	9							
01	0		1097	-0-		1097	3316	640	1	447	3	N	6	6	8			101
								3	4	7	9							
02	4138	X	822	-0-		-3316	-0-	545	1	274	3	N	-0-					101
								3	4									
03	899	X	719	-0-		-180	-0-	703	1	3	4	N	12	12	8			101
								13	9									
04	1050	X	830	-0-		-220	-0-	820	1	3	4	N	6	6	8			101
								7	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		7774	-0-		7774	15205	7759	3	7	4	N	7	1	8			170
								8	9									
12	0		6683	-0-		6683	21888	176	1	6499	3	N	2	1	8			171
								6	4	2	9							
01	0		3221	-0-		3221	25109	340	1	2838	3	N	31					202
								9	4	34	9							
02	26534	X	1425	-0-		-25109	-0-	388	1	946	3	N	73	184	1			91
								11	4	80	9							
03	8029	X	5054	-0-		-2975	-0-	296	1	4737	3	N	12	1	8			102
								8	4	13	9							
04	7770	X	5173	-0-		-2597	-0-	255	1	4910	3	N	2	1	8			103
								6	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		6691	-0-		6691	14196	6679	3	6	4	N	5					18
								6	9									
12	0		7602	-0-		7602	21798	7596	3	6	4	N	-0-					18
01	0		7966	-0-		7966	29764	7960	3	6	4	N	-0-					18
02	36831	X	7067	-0-		-29764	-0-	7062	3	5	4	N	-0-					18
03	7650	X	7650	-0-		-0-	-0-	7644	3	6	4	N	-0-					18
04	7710	X	7492	-0-		-218	-0-	7486	3	6	4	N	-0-					18

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3430	-0-		3430	7538	3421	3	1	4	N	7					15
								8	9									
12	0		3567	-0-		3567	11105	3561	3	6	9	N	5					20
01	0		3887	-0-		3887	14992	3878	3	1	4	N	7					27
								8	9									
02	18596	X	3604	-0-		-14992	-0-	3592	3	1	4	N	10					37
								11	9									
03	4123	X	3742	-0-		-381	-0-	3736	3	6	9	N	5					42
04	3750	X	3679	-0-		-71	-0-	3668	3	11	9	N	10					52

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. 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
11	0		4245	-0-		4245	8587	4245	3			N	-0-					44
12	0		3994	-0-		3994	12581	3994	3			N	-0-					44
01	0		3987	-0-		3987	16568	3987	3			N	-0-					44
02	19964	X	3396	-0-		-16568	-0-	3396	3			N	-0-					44
03	4402	X	3578	-0-		-824	-0-	3574	3	4	9	N	4					48
04	4260	X	3381	-0-		-879	-0-	3367	3	14	9	N	13					61

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. 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
11	0		5399	-0-		5399	11268	5343	3	5	4	N	46					77
								51	9									
12	0		5720	-0-		5720	16988	5660	3	5	4	N	50					127
								55	9									
01	0		5966	-0-		5966	22954	5911	3	5	4	N	45					172
								50	9									
02	28288	X	5334	-0-		-22954	-0-	5263	3	5	4	N	60	1	8			231
								66	9									
03	5909	X	5909	-0-		-0-	-0-	5850	3	5	4	N	49	172	1			108
								54	9									
04	5670	X	5367	-0-		-303	-0-	5316	3	51	9	N	46	1	8			153

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

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
11	0		8273	-0-		8273	17272	8243	3	4	4	N	24	1	8			136
								26	9									
12	0		4974	-0-		4974	22246	4958	3	4	4	N	11	1	8			146
								12	9									
01	0		2605	-0-		2605	24851	2602	3	3	4	N	-0-					146
02	27783	X	2932	-0-		-24851	-0-	2929	3	3	4	N	-0-					146
03	8990	X	1830	-0-		-7160	-0-	399	1	1427	3	N	1	1	8			146
								3	4	1	9							
04	8280	X	2680	-0-		-5600	-0-	416	1	2261	3	N	-0-					146
								3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		4552	-0-	4552	7551	1030	1	3522	3	N	-0-					89
12	0		3857	-0-	3857	11408	700	1	3154	3	N	3					92
							3	9									
01	0		4122	-0-	4122	15530	581	1	3540	3	N	1	1	8			92
							1	9									
02	19195	X	3665	-0-	-15530	-0-	792	1	2873	3	N	-0-					92
03	4712	X	4335	-0-	-377	-0-	381	1	3953	3	N	1	1	8			92
							1	9									
04	4560	X	838	-0-	-3722	-0-	837	3	1	9	N	1	1	8			92

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
11	0		2222	-0-	2222	4380	591	1	1581	3	N	39	1	8			82
							7	4	43	9							
12	0		2644	-0-	2644	7024	620	1	1973	3	N	40	89	1			33
							7	4	44	9							
01	0		3140	-0-	3140	10164	620	1	2468	3	N	41					74
							7	4	45	9							
02	13263	X	3099	-0-	-10164	-0-	548	1	2503	3	N	38					112
							6	4	42	9							
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	620	1	2839	3	N	43	1	8			154
							7	4	47	9							
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	600	1	2905	3	N	33					187
							4	4	36	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8	-0-	8	24	8	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

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
11	0		1207	-0-	1207	5101	1188	3	7	4	N	11	1	8			39
							12	9									
12	0		6355	-0-	6355	11456	6326	3	8	4	N	19					58
							21	9									
01	0		1298	-0-	1298	12754	1291	3	6	4	N	1					59
							1	9									
02	17817	X	5063	-0-	-12754	-0-	5058	3	5	4	N	-0-					59
03	6355	X	4951	-0-	-1404	-0-	4926	3	7	4	N	16	1	8			74
							18	9									
04	6150	X	2905	-0-	-3245	-0-	2886	3	6	4	N	12					86
							13	9									

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
11	0		3329	-0-	3329	6662	286	1	3030	3	N	6	1	8			89
							6	4	7	9							
12	0		4551	-0-	4551	11213	261	1	4283	3	N	1	1	8			89
							6	4	1	9							
01	0		3846	-0-	3846	15059	256	1	3577	3	N	6					95
							6	4	7	9							
02	19417	X	4358	-0-	-15059	-0-	266	1	4087	3	N	-0-					95
							5	4									
03	4464	X	3759	-0-	-705	-0-	312	1	3441	3	N	-0-					95
							6	4									
04	4320	X	3862	-0-	-458	-0-	332	1	3524	3	N	-0-					95
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		4302	-0-		4302	8620	247	1	4048	3	N	1					20
								6	4	1	9							
12	0		2651	-0-		2651	11271	53	1	2593	3	N	-0-					20
								5	4									
01	0		200	-0-		200	11471	199	3	1	4	N	-0-					20
02	11504	X	33	-0-		-11471	-0-	33	3			N	-0-					20
03	4433	X	-0-	-0-		-4433	-0-					N	-0-					20
04	4290	X	1156	-0-		-3134	-0-	1154	3	2	4	N	-0-					20

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. 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
11	0		5143	-0-		5143	9808	778	1	4349	3	N	14	1	8			75
								1	4	15	9							
12	0		4789	-0-		4789	14597	810	1	3964	3	N	12					87
								2	4	13	9							
01	0		2817	-0-		2817	17414	395	1	2421	3	N	1					88
								1	9									
02	20794	X	3380	-0-		-17414	-0-	46	1	3330	3	N	3					91
								1	4	3	9							
03	5301	X	2022	-0-		-3279	-0-	2022	3			N	-0-					91
04	5130	X	4641	-0-		-489	-0-	207	1	4434	3	N	-0-					91

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

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
11	0		388	-0-		388	947	336	1	10	4	N	38	1	8			157
								42	9									
12	0		628	-0-		628	1575	585	1	10	4	N	30	168	1	2	8	17
								33	9									
01	0		651	-0-		651	2226	638	1	7	4	N	5					22
								6	9									
02	2800	N	618	-0-		-2182	44	546	1	9	4	N	57					79
								63	9									
03	647	N	603	-0-		-44	-0-	587	1	9	4	N	6					85
								7	9									
04	630	N	546	-0-		-84	-0-	538	1	8	4	N	-0-					85

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. 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
11	0		3559	-0-		3559	6163	152	1	3406	3	N	1	1	8			114
								1	9									
12	0		322	-0-		322	6485	319	1	3	9	N	3	2	8			115
01	0		3376	-0-		3376	9861	301	1	3069	3	N	5	4	8			116
								6	9									
02	12892	X	3031	-0-		-9861	-0-	207	1	2822	3	N	2	2	8			116
								2	9									
03	3689	X	1085	-0-		-2604	-0-	290	1	791	3	N	4	4	8			116
								4	9									
04	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	4011	3	101	9	N	92	5	8			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	448	1	3	4	N	-0-					209
12	651	N	304	-0-	-347	-0-	301	1	3	4	N	-0-	167	1			42
01	0		322	-0-	322	322	319	1	3	4	N	-0-					42
02	1383	N	1061	-0-	-322	-0-	353	1	705	3	N	-0-					42
							3	4									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	1	3	4	N	-0-					42
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	211	3	3	4	N	38					80
							42	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5589	-0-	5589	10504	5582	3	6	4	N	1	1	8			3
							1	9									
12	0		5208	-0-	5208	15712	5198	3	6	4	N	4	1	8			6
							4	9									
01	0		4501	-0-	4501	20213	4495	3	6	4	N	-0-					6
02	25183	X	4970	-0-	-20213	-0-	4964	3	5	4	N	1					7
							1	9									
03	5766	X	5493	-0-	-273	-0-	5479	3	6	4	N	7	1	8			13
							8	9									
04	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5379	3	6	4	N	9					22
							10	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2570	-0-	2570	5205	2561	3	7	4	N	2					18
							2	9									
12	0		2414	-0-	2414	7619	2401	3	7	4	N	5					23
							6	9									
01	0		2530	-0-	2530	10149	2520	3	7	4	N	3					26
							3	9									
02	12342	X	2193	-0-	-10149	-0-	2180	3	6	4	N	6					32
							7	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	7	4	N	4					36
							4	9									
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	12	1	2263	3	N	4					40
							7	4	4	9							

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4240	-0-	4240	9186	979	1	3229	3	N	25	155	1			7
							4	4	28	9							
12	0		4565	-0-	4565	13751	1065	1	3489	3	N	6					13
							4	4	7	9							
01	0		4352	-0-	4352	18103	1091	1	3252	3	N	5	1	8			17
							3	4	6	9							
02	21950	X	3847	-0-	-18103	-0-	483	1	3349	3	N	10					27
							4	4	11	9							
03	4960	X	4121	-0-	-839	-0-	492	1	3613	3	N	11					38
							4	4	12	9							
04	4410	X	3933	-0-	-477	-0-	264	1	3663	3	N	3					41
							3	4	3	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11094	-0-		11094	22373	10965	3	13	4	N	105	164	1			131
								116	9									
12	0		11581	-0-		11581	33954	11410	3	14	4	N	143	175	1			99
								157	9									
01	0		11327	-0-		11327	45281	11193	3	13	4	N	110	174	1			35
								121	9									
02	55485	X	10204	-0-		-45281	-0-	10039	3	14	4	N	137	165	1			7
								151	9									
03	10870	X	10870	-0-		-0-	-0-	10782	3	12	4	N	69					76
								76	9									
04	10546	X	10546	-0-		-0-	-0-	10456	3	11	4	N	72	1	8			147
								79	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5893	-0-		5893	12108	5859	3	4	4	N	27					268
								30	9									
12	0		6433	-0-		6433	18541	6400	3	5	4	N	25					293
								28	9									
01	0		6000	-0-		6000	24541	5965	3	5	4	N	27	176	1			144
								30	9									
02	29851	X	5310	-0-		-24541	-0-	5280	3	4	4	N	24					168
								26	9									
03	6448	X	5852	-0-		-596	-0-	5833	3	5	4	N	13					181
								14	9									
04	6240	X	5621	-0-		-619	-0-	5582	3	5	4	N	31					212
								34	9									

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3065	-0-		3065	6222	3050	3	4	4	N	10					21
								11	9									
12	0		2909	-0-		2909	9131	2897	3	5	4	N	6					27
								7	9									
01	0		3352	-0-		3352	12483	3335	3	4	4	N	12					39
								13	9									
02	15296	X	2813	-0-		-12483	-0-	2800	3	3	4	N	9					48
								10	9									
03	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	3306	3	3	4	N	1					49
								1	9									
04	3240	X	2955	-0-		-285	-0-	2937	3	7	4	N	10					59
								11	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5398	-0-		5398	11043	5380	3	1	4	N	15	181	1			49
								17	9									
12	0		5497	-0-		5497	16540	5475	3	1	4	N	19					68
								21	9									
01	0		5523	-0-		5523	22063	5508	3	1	4	N	13					81
								14	9									
02	27165	X	5102	-0-		-22063	-0-	5088	3	1	4	N	12					93
								13	9									
03	5486	X	5486	-0-		-0-	-0-	5464	3	2	4	N	18					111
								20	9									
04	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	38	1	3642	3	N	19					130
								3	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		6094	-0-		6094	12521	6022	3	6	4	N	60					208
								66	9									
12	0		4975	-0-		4975	17496	4941	3	3	4	N	28	1	8			235
								31	9									
01	0		6272	-0-		6272	23768	6225	3	4	4	N	39	178	1			96
								43	9									
02	29014	X	5246	-0-		-23768	-0-	5172	3	6	4	N	62					158
								68	9									
03	6417	X	5981	-0-		-436	-0-	5921	3	5	4	N	50					208
								55	9									
04	6090	X	5151	-0-		-939	-0-	5117	3	34	9	N	31					239

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. 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
11	0		7813	-0-		7813	15904	7798	3	2	4	N	12					132
								13	9									
12	0		8591	-0-		8591	24495	8581	3	1	4	N	8	1	8			139
								9	9									
01	0		8947	-0-		8947	33442	8926	3	2	4	N	17					156
								19	9									
02	41392	X	7950	-0-		-33442	-0-	7938	3	1	4	N	10					166
								11	9									
03	9818	X	9818	-0-		-0-	-0-	9799	3	2	4	N	15	1	8			180
								17	9									
04	9191	X	9191	-0-		-0-	-0-	9191	3			N	-0-					180

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. 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
11	0		2236	-0-		2236	5697	404	1	1826	3	N	-0-					28
								6	4									
12	0		400	-0-		400	6097	391	1	6	4	N	3	1	8			30
								3	9									
01	0		742	-0-		742	6839	410	1	326	3	N	-0-					30
								6	4									
02	7199	X	360	-0-		-6839	-0-	355	1	5	4	N	-0-					30
03	3472	X	1965	-0-		-1507	-0-	242	1	1717	3	N	-0-					30
								6	4									
04	2250	X	1226	-0-		-1024	-0-	316	1	904	3	N	-0-					30
								6	4									

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. 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
11	0		896	-0-		896	896	196	1	694	3	N	3					160
								3	4	3	9							
12	2975	X	2079	-0-		-896	-0-	228	1	1793	3	N	45					205
								8	4	50	9							
01	0		1051	-0-		1051	1051	210	1	838	3	N	-0-					205
								3	4									
02	2509	X	1458	-0-		-1051	-0-	205	1	1250	3	N	-0-					205
								3	4									
03	2139	X	1479	-0-		-660	-0-	184	1	1292	3	N	-0-					205
								3	4									
04	2010	X	287	-0-		-1723	-0-	284	1	3	4	N	-0-					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

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
11	0		2373	-0-		2373	4647	2339	3	5	4	N	26					115
								29	9									
12	0		2625	-0-		2625	7272	2621	3	3	4	N	1					116
								1	9									
01	0		2340	-0-		2340	9612	2327	3	4	4	N	8					124
								9	9									
02	2800	N	1880	-0-		-920	8692	1835	3	5	4	N	36					160
								40	9									
03	3100	N	1799	-0-		-1301	7391	1795	3	3	4	N	1					161
								1	9									
04	3000	N	1807	-0-		-1193	6198	1804	3	3	4	N	-0-					161

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

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
11	0		428	-0-		428	1788	207	1	195	3	N	18	5	8			191
								6	4	20	9							
12	0		873	-0-		873	2661	214	1	640	3	N	14	4	8			201
								4	4	15	9							
01	0		253	-0-		253	2914	214	1	6	3	N	24	2	8			223
								7	4	26	9							
02	2800	N	243	-0-		-2557	357	193	1	8	4	N	38					261
								42	9									
03	868	N	242	-0-		-626	-0-	214	1	6	4	N	20	6	8			275
								22	9									
04	279	N	279	-0-		-0-	-0-	207	1	3	4	N	63	172	1	3	8	163
								69	9									

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. 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
11	0		816	-0-		816	2870	810	1	6	4	N	-0-					71
12	0		843	-0-		843	3713	837	1	6	4	N	-0-					71
01	0		828	-0-		828	4541	823	1	5	4	N	-0-					71
02	4546	X	5	-0-		-4541	-0-	5	4			N	-0-					71
03	2046	X	623	-0-		-1423	-0-	620	1	3	4	N	-0-					71
04	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	600	1	1001	3	N	-0-					71
								6	4									

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

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
11	0		5135	-0-		5135	10073	5094	3	2	4	N	35	154	1			19
								39	9									
12	0		5415	-0-		5415	15488	5355	3	3	4	N	52					71
								57	9									
01	0		5331	-0-		5331	20819	5266	3	3	4	N	56					127
								62	9									
02	25372	X	4553	-0-		-20819	-0-	4461	3	3	4	N	81	153	1			55
								89	9									
03	5425	X	4843	-0-		-582	-0-	4784	3	2	4	N	52					107
								57	9									
04	5250	X	4715	-0-		-535	-0-	4671	3	44	9	N	40					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

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
11	0		9698	-0-		9698	19127	9690	3	1	4	N	6					33
								7	9									
12	0		10680	-0-		10680	29807	10671	3	1	4	N	7	1	8			39
								8	9									
01	0		11285	-0-		11285	41092	11276	3	1	4	N	7					46
								8	9									
02	51298	X	10206	-0-		-41092	-0-	10192	3	2	4	N	11					57
								12	9									
03	10416	X	10380	-0-		-36	-0-	10361	3	2	4	N	15					72
								17	9									
04	10080	X	9627	-0-		-453	-0-	9616	3	11	9	N	10					82

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

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
11	0		926	-0-		926	1828	870	1	44	3	N	4	1	8			112
								8	4	4	9							
12	0		911	-0-		911	2739	896	1	8	4	N	6					118
								7	9									
01	0		674	-0-		674	3413	634	1	10	4	N	27	1	8			144
								30	9									
02	2800	N	88	-0-		-2712	701	81	1	7	4	N	-0-					144
03	899	N	2	-0-		-897	-0-	1	3	1	9	N	1	1	8			144
04	660	N	-0-	-0-		-660	-0-					N	1	103	1			42

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

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
11	0		-0-	-0-		-0-	46					N	-0-					-0-
12	0		38	-0-		38	84	38	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	84					N	-0-					-0-
02	98	N	14	-0-		-84	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-		-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

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
11	0		1121	-0-		1121	2291	1082	3	4	4	N	32					126
								35	9									
12	0		1164	-0-		1164	3455	1122	3	5	4	N	34					160
								37	9									
01	0		1123	-0-		1123	4578	1108	3	2	4	N	12					172
								13	9									
02	2800	N	1027	-0-		-1773	2805	994	3	3	4	N	27	176	1			23
								30	9									
03	3100	N	1157	-0-		-1943	862	1110	3	5	4	N	38					61
								42	9									
04	1975	N	1113	-0-		-862	-0-	1079	3	4	4	N	27					88
								30	9									

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

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
11	0		7050	-0-		7050	13334	6977	3	11	4	N	56					181
								62	9									
12	0		7162	-0-		7162	20496	7063	3	12	4	N	79	177	1			83
								87	9									
01	0		7192	-0-		7192	27688	7112	3	11	4	N	63					146
								69	9									
02	34268	X	6580	-0-		-27688	-0-	6532	3	9	4	N	35					181
								39	9									
03	7285	X	7140	-0-		-145	-0-	7078	3	10	4	N	47	180	1			48
								52	9									
04	7050	X	6890	-0-		-160	-0-	6840	3	6	4	N	40					88
								44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		254	-0-		254	466	245	3	6	4	N	3					139
								3	9									
12	0		286	-0-		286	752	275	3	7	4	N	4					143
								4	9									
01	0		425	-0-		425	1177	410	3	7	4	N	7					150
								8	9									
02	1455	N	278	-0-		-1177	-0-	253	3	8	4	N	15					165
								17	9									
03	399	N	399	-0-		-0-	-0-	382	3	8	4	N	8					173
								9	9									
04	507	N	507	-0-		-0-	-0-	494	3	6	4	N	6					179
								7	9									

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2484	-0-		2484	4354	108	1	2306	3	N	60					151
								4	4	66	9							
12	0		2703	-0-		2703	7057	86	1	2549	3	N	58	158	1	1	8	50
								4	4	64	9							
01	0		2726	-0-		2726	9783	94	1	2601	3	N	26	1	8			75
								2	4	29	9							
02	2800	N	2340	-0-		-460	9323	133	1	2163	3	N	37					112
								3	4	41	9							
03	3100	N	2520	-0-		-580	8743	161	1	2279	3	N	69	160	1	1	8	20
								4	4	76	9							
04	3000	N	2047	-0-		-953	7790	167	1	1851	3	N	26	1	8			45
								29	9									

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2275	-0-		2275	5741	102	1	2157	3	N	14					111
								1	4	15	9							
12	0		3226	-0-		3226	8967	105	1	3121	3	N	-0-					111
01	0		3400	-0-		3400	12367	115	1	3278	3	N	6	1	8			116
								7	9									
02	15073	X	2706	-0-		-12367	-0-	196	1	2509	3	N	1					117
								1	9									
03	3472	X	3130	-0-		-342	-0-	201	1	2900	3	N	25					142
								1	4	28	9							
04	3300	X	3079	-0-		-221	-0-	185	1	2797	3	N	88	171	1	2	8	57
								97	9									

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. 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
11	0		5497	-0-		5497	10912	390	1	5093	3	N	6	1	8			76
								7	4	7	9							
12	0		4641	-0-		4641	15553	289	1	4338	3	N	6	1	8			81
								7	4	7	9							
01	0		3142	-0-		3142	18695	333	1	2791	3	N	10	1	8			90
								7	4	11	9							
02	22688	X	3993	-0-		-18695	-0-	361	1	3623	3	N	3					93
								6	4	3	9							
03	5673	X	4154	-0-		-1519	-0-	403	1	3721	3	N	21	1	8			113
								7	4	23	9							
04	5490	X	4050	-0-		-1440	-0-	390	1	3643	3	N	9	1	8			121
								7	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		3	-0-	3	4	3	4			N	-0-					19
12	0		3	-0-	3	7	3	4			N	-0-					19
01	0		3	-0-	3	10	3	4			N	-0-					19
02	16	N	6	-0-	-10	-0-	3	1	3	4	N	-0-					19
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					19
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			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
11	0		8578	-0-	8578	17635	8542	3	4	4	N	29	179	1			35
							32	9									
12	0		9175	-0-	9175	26810	9138	3	4	4	N	30					65
							33	9									
01	0		9048	-0-	9048	35858	9014	3	4	4	N	27					92
							30	9									
02	44027	X	8169	-0-	-35858	-0-	8134	3	4	4	N	28					120
							31	9									
03	9114	X	8865	-0-	-249	-0-	8833	3	4	4	N	25					145
							28	9									
04	8820	X	8615	-0-	-205	-0-	8590	3	4	4	N	19	156	1			8
							21	9									

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
11	0		576	-0-	576	1367	572	1	4	9	N	4	2	8			112
12	0		843	-0-	843	2210	618	1	214	3	N	10	2	8			120
							11	9									
01	0		2675	-0-	2675	4885	577	1	2097	3	N	1	1	8			120
							1	9									
02	7179	X	2294	-0-	-4885	-0-	506	1	1759	3	N	23					143
							4	4	25	9							
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	631	1	2332	3	N	29	5	8			167
							32	9									
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	527	1	783	3	N	27	2	8			192
							30	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
11	0		736	-0-	736	1240	733	3	3	4	N	-0-					58
12	0		777	-0-	777	2017	774	3	3	4	N	-0-					58
01	0		743	-0-	743	2760	740	3	3	4	N	-0-					58
02	2800	N	681	-0-	-2119	641	674	3	3	4	N	4					62
							4	9									
03	1593	N	952	-0-	-641	-0-	941	3	3	4	N	7					69
							8	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	791	3	4	4	N	28					97
							31	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3897	-0-	3897	8427	3891	3	6	4	N	-0-					139
12	0		4024	-0-	4024	12451	4017	3	6	4	N	1	1	8			139
							1	9									
01	0		243	-0-	243	12694	237	1	6	4	N	-0-					139
02	13430	X	736	-0-	-12694	-0-	731	1	5	4	N	-0-					139
03	4526	X	1431	-0-	-3095	-0-	620	1	808	3	N	-0-					139
							3	4									
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	600	1	3762	3	N	5	70	1			74
							6	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		1478	-0-		1478	2425	1409	3	3	4	N	60	1	8			82
								66	9									
12	0		564	-0-		564	2989	521	3	2	4	N	37	34	1	1	8	84
								41	9									
01	0		13	-0-		13	3002	1	4	12	9	N	11	1	8			94
02	2800	N	221	-0-		-2579	423	196	1	2	4	N	21					115
								23	9									
03	964	N	541	-0-		-423	-0-	521	1	1	4	N	17	2	8			130
								19	9									
04	586	N	586	-0-		-0-	-0-	567	1	19	9	N	17	4	8			143

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. 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
11	0		2052	-0-		2052	4142	1980	3	6	4	N	60					113
								66	9									
12	0		2709	-0-		2709	6851	2597	3	7	4	N	95	135	1			73
								105	9									
01	0		2540	-0-		2540	9391	2456	3	7	4	N	70	1	8			142
								77	9									
02	11668	X	2277	-0-		-9391	-0-	168	1	2025	3	N	71	168	1	1	8	44
								6	4	78	9							
03	2697	X	2321	-0-		-376	-0-	378	1	1867	3	N	63	2	8			105
								7	4	69	9							
04	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	303	1	2279	3	N	25	3	8			127
								3	4	28	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. 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
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					136
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					137
01	0		489	-0-		489	489	477	3	1	4	N	10					147
								11	9									
02	1539	N	1050	-0-		-489	-0-	171	1	870	3	N	7					154
								1	4	8	9							
03	650	N	650	-0-		-0-	-0-	214	1	436	3	N	-0-					154
04	480	N	207	-0-		-273	-0-	207	1			N	-0-					154

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

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
11	0		4752	-0-		4752	9678	4723	3	5	4	N	22					78
								24	9									
12	0		2699	-0-		2699	12377	2683	3	5	4	N	10					88
								11	9									
01	0		1520	-0-		1520	13897	1508	3	4	4	N	7					95
								8	9									
02	15337	X	1440	-0-		-13897	-0-	22	1	1414	3	N	1					96
								3	4	1	9							
03	4402	X	3282	-0-		-1120	-0-	3265	3	4	4	N	12					108
								13	9									
04	4260	X	3826	-0-		-434	-0-	3809	3	3	4	N	13					121
								14	9									

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
11	0		395	-0-	395	2813	392	1	3	4	N	-0-					182
12	0		1578	-0-	1578	4391	413	1	1162	3	N	-0-					182
							3	4									
01	0		417	-0-	417	4808	403	1	4	4	N	9					191
							10	9									
02	2800	N	358	-0-	-2442	2366	349	1	3	4	N	5					196
							6	9									
03	2765	N	399	-0-	-2366	-0-	369	1	5	4	N	23					219
							25	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	421	1	456	3	N	32					251
							3	4	35	9							

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
11	0		2	-0-	2	16	2	4			N	-0-					43
12	0		15	-0-	15	31	12	3	3	4	N	-0-					43
01	0		3	-0-	3	34	3	4			N	-0-					43
02	52	N	18	-0-	-34	-0-	15	3	3	4	N	-0-					43
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	3	N	-0-					43
							3	4									
04	3000	N	11122	-0-	8122	8122	34	1	11083	3	N	2	1	8			44
							3	4	2	9							

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
11	0		4234	-0-	4234	8515	46	1	4184	3	N	1	1	8			139
							3	4	1	9							
12	0		4343	-0-	4343	12858	51	1	4281	3	N	6	1	8			144
							4	4	7	9							
01	0		3762	-0-	3762	16620	45	1	3705	3	N	7	3	8			148
							4	4	8	9							
02	19325	X	2705	-0-	-16620	-0-	31	1	2661	3	N	8	2	8			154
							4	4	9	9							
03	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	158	1	4499	3	N	9	1	8			162
							4	4	10	9							
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	134	1	4825	3	N	5	3	8			164
							3	4	6	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
11	0		3338	-0-	3338	7253	592	1	2741	3	N	-0-					104
							5	4									
12	0		2197	-0-	2197	9450	740	1	1452	3	N	-0-					104
							5	4									
01	0		2589	-0-	2589	12039	606	1	1976	3	N	2					106
							5	4	2	9							
02	13436	X	1397	-0-	-12039	-0-	134	1	1254	3	N	4					110
							5	4	4	9							
03	3286	X	1697	-0-	-1589	-0-	161	1	1530	3	N	1					111
							5	4	1	9							
04	3180	X	2435	-0-	-745	-0-	157	1	2273	3	N	-0-					111
							5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		3396	-0-		3396	6469	208	1	3162	3	N	17					42
								7	4	19	9							
12	0		3725	-0-		3725	10194	209	1	3495	3	N	13	1	8			54
								7	4	14	9							
01	0		3673	-0-		3673	13867	213	1	3400	3	N	48	1	8			101
								7	4	53	9							
02	16892	X	3025	-0-		-13867	-0-	175	1	2820	3	N	22	1	8			122
								6	4	24	9							
03	3720	X	3088	-0-		-632	-0-	110	1	2939	3	N	29	1	8			150
								7	4	32	9							
04	3600	X	3508	-0-		-92	-0-	94	1	3395	3	N	11	2	8			159
								7	4	12	9							

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. 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
11	0		3216	-0-		3216	6540	260	1	2792	3	N	144	169	1	1	8	109
								6	4	158	9							
12	0		3811	-0-		3811	10351	225	1	3498	3	N	76	132	1	1	8	52
								4	4	84	9							
01	0		3204	-0-		3204	13555	283	1	2852	3	N	60	3	8			109
								3	4	66	9							
02	16302	X	2747	-0-		-13555	-0-	683	1	1993	3	N	62	1	8			170
								3	4	68	9							
03	3069	X	2762	-0-		-307	-0-	835	1	1851	3	N	65	168	1	3	8	64
								4	4	72	9							
04	2970	X	2255	-0-		-715	-0-	743	1	1436	3	N	69	4	8			129
								76	9									

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. 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
11	0		3276	-0-		3276	6523	130	1	3025	3	N	104	173	1	1	8	17
								7	4	114	9							
12	0		2792	-0-		2792	9315	102	1	2657	3	N	25	37	1			5
								5	4	28	9							
01	0		3557	-0-		3557	12872	120	1	3374	3	N	52	2	8			55
								6	4	57	9							
02	15941	X	3069	-0-		-12872	-0-	306	1	2704	3	N	48	1	8			102
								6	4	53	9							
03	3549	X	3549	-0-		-0-	-0-	281	1	3220	3	N	39	1	8			140
								5	4	43	9							
04	3450	X	3228	-0-		-222	-0-	322	1	2847	3	N	51	165	1	2	8	24
								3	4	56	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		8883	-0-		8883	17133	8870	3	4	4	N	8					54
								9	9									
12	0		9280	-0-		9280	26413	9253	3	5	4	N	20					74
								22	9									
01	0		9490	-0-		9490	35903	9476	3	4	4	N	9					83
								10	9									
02	44455	X	8552	-0-		-35903	-0-	8535	3	4	4	N	12					95
								13	9									
03	10027	X	10027	-0-		-0-	-0-	10013	3	4	4	N	9					104
								10	9									
04	9105	X	9105	-0-		-0-	-0-	9088	3	4	4	N	12					116
								13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		7	-0-	7	7	7	4			N	-0-					65
12	0		6	-0-	6	13	6	4			N	-0-					65
01	0		6	-0-	6	19	6	4			N	-0-					65
02	26	N	7	-0-	-19	-0-	7	4			N	-0-					65
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					65
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

11	0		5615	-0-	5615	10382	870	1	4668	3	N	62	1	8			136
							9	4	68	9							
12	0		5249	-0-	5249	15631	885	1	4280	3	N	70	2	8			204
							7	4	77	9							
01	0		6585	-0-	6585	22216	899	1	5571	3	N	95	169	1	4	8	126
							10	4	105	9							
02	27563	X	5347	-0-	-22216	-0-	551	1	4716	3	N	65	2	8			189
							8	4	72	9							
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	899	1	5392	3	N	111	169	1	4	8	127
							11	4	122	9							
04	6150	X	5239	-0-	-911	-0-	870	1	4289	3	N	73	5	8			195
							80	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

11	0		5585	-0-	5585	8498	262	1	5297	3	N	21	7	8			134
							3	4	23	9							
12	0		1908	-0-	1908	10406	221	1	1670	3	N	14	4	8			144
							2	4	15	9							
01	0		1958	-0-	1958	12364	294	1	1658	3	N	5	1	8			148
							6	9									
02	12637	X	273	-0-	-12364	-0-	271	1	2	9	N	2					150
03	5766	X	356	-0-	-5410	-0-	348	1	8	9	N	7	4	8			153
04	5580	X	3922	-0-	-1658	-0-	391	1	3516	3	N	14	4	8			163
							15	9									

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

11	0		1825	-0-	1825	5671	323	1	1483	3	N	16	1	8			107
							1	4	18	9							
12	0		3857	-0-	3857	9528	298	1	3533	3	N	22	1	8			128
							2	4	24	9							
01	0		1794	-0-	1794	11322	296	1	1477	3	N	18	3	8			143
							1	4	20	9							
02	13918	X	2596	-0-	-11322	-0-	258	1	2313	3	N	21	1	8			163
							2	4	23	9							
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	286	1	3305	3	N	25	144	1	3	8	41
							28	9									
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	286	1	3348	3	N	26	3	8			64
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		598	-0-		598	1207	574	1	12	4	N	11	3	8			192
								12	9									
12	0		625	-0-		625	1832	571	1	14	4	N	36	3	8			225
								40	9									
01	0		594	-0-		594	2426	565	1	12	4	N	15	1	8			239
								17	9									
02	2800	N	596	-0-		-2204	222	584	1	10	4	N	2					241
								2	9									
03	779	N	557	-0-		-222	-0-	530	1	12	4	N	14	4	8			251
								15	9									
04	609	N	609	-0-		-0-	-0-	563	1	11	4	N	32	2	8			281
								35	9									

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. 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
11	0		3431	-0-		3431	7862	296	1	3134	3	N	1					114
								1	9									
12	0		3116	-0-		3116	10978	328	1	2763	3	N	21	1	8			134
								2	4	23	9							
01	0		4222	-0-		4222	15200	334	1	3770	3	N	103					237
								5	4	113	9							
02	19519	X	4319	-0-		-15200	-0-	228	1	4042	3	N	42	163	1			116
								3	4	46	9							
03	4340	X	3007	-0-		-1333	-0-	369	1	2574	3	N	55	1	8			170
								3	4	61	9							
04	4080	X	3956	-0-		-124	-0-	307	1	3608	3	N	37					207
								41	9									

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. 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
11	0		4239	-0-		4239	8995	4235	3	4	9	N	4					221
12	0		3647	-0-		3647	12642	3608	3	3	4	N	33					254
								36	9									
01	0		4860	-0-		4860	17502	4852	3	1	4	N	6					260
								7	9									
02	21330	X	3828	-0-		-17502	-0-	3798	3	2	4	N	25	180	1			105
								28	9									
03	4712	X	3162	-0-		-1550	-0-	3158	3	4	9	N	4					109
04	4560	X	4104	-0-		-456	-0-	4103	3	1	9	N	1					110

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. 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
11	5070	X	5027	-0-		-43	-0-	5018	3	9	4	N	-0-					72
12	5239	X	5150	-0-		-89	-0-	5141	3	9	4	N	-0-					72
01	0		4895	-0-		4895	4895	4885	3	9	4	N	1	1	8			72
								1	9									
02	8845	X	3950	-0-		-4895	-0-	3942	3	8	4	N	-0-					72
03	5208	X	4347	-0-		-861	-0-	4338	3	9	4	N	-0-					72
04	5040	X	3228	-0-		-1812	-0-	3218	3	9	4	N	1	1	8			72
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4033	-0-	4033	8288	4030	3	3	4	N	-0-					91
12	0		3682	-0-	3682	11970	3679	3	3	4	N	-0-					91
01	0		3842	-0-	3842	15812	3838	3	3	4	N	1	1	8			91
							1	9									
02	19263	X	3451	-0-	-15812	-0-	3447	3	3	4	N	1					92
							1	9									
03	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4017	3	3	4	N	3	1	8			94
							3	9									
04	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	3864	3	3	4	N	3	1	8			96
							3	9									

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
11	0		5779	-0-	5779	11803	5767	3	6	4	N	5	1	8			5
							6	9									
12	0		4951	-0-	4951	16754	4922	3	8	4	N	19					24
							21	9									
01	0		5740	-0-	5740	22494	5709	3	8	4	N	21					45
							23	9									
02	25980	X	3486	-0-	-22494	-0-	3466	3	7	4	N	12					57
							13	9									
03	5239	X	3982	-0-	-1257	-0-	3956	3	8	4	N	16					73
							18	9									
04	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4328	3	6	4	N	15					88
							17	9									

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
11	0		3491	-0-	3491	7203	389	1	3092	3	N	5					27
							4	4	6	9							
12	0		3558	-0-	3558	10761	347	1	3196	3	N	10					37
							4	4	11	9							
01	0		3638	-0-	3638	14399	366	1	3255	3	N	12	1	8			48
							4	4	13	9							
02	17918	X	3519	-0-	-14399	-0-	271	1	3222	3	N	19					67
							5	4	21	9							
03	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	322	1	3345	3	N	8	2	8			73
							4	4	9	9							
04	3510	X	3440	-0-	-70	-0-	328	1	3101	3	N	7	1	8			79
							3	4	8	9							

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
11	0		2425	-0-	2425	4579	193	1	2218	3	N	10	169	1			52
							3	4	11	9							
12	0		236	-0-	236	4815	206	1	5	4	N	23					75
							25	9									
01	0		1014	-0-	1014	5829	974	3	5	4	N	32					107
							35	9									
02	6052	X	223	-0-	-5829	-0-	200	3	4	4	N	17					124
							19	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	146	1	3284	3	N	8					132
							4	4	9	9							
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	265	1	2240	3	N	7					139
							3	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		4	-0-	4	4	4	4			N	-0-					37
12	0		6	-0-	6	10	6	4			N	-0-					37
01	0		5	-0-	5	15	5	4			N	-0-					37
02	19	N	4	-0-	-15	-0-	4	4			N	-0-					37
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					37

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
11	0		6013	-0-	6013	12213	5920	3	7	4	N	78	130	1			7
							86	9									
12	0		6318	-0-	6318	18531	6293	3	11	4	N	13					20
							14	9									
01	0		6313	-0-	6313	24844	6275	3	12	4	N	24					44
							26	9									
02	30619	X	5775	-0-	-24844	-0-	5745	3	5	4	N	23					67
							25	9									
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6434	3	4	4	N	20					87
							22	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6211	3	12	4	N	18					105
							20	9									

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
11	0		6637	-0-	6637	14179	6585	3	4	4	N	44	171	1			-0-
							48	9									
12	0		6198	-0-	6198	20377	6195	3	3	4	N	-0-					-0-
01	0		5950	-0-	5950	26327	5947	3	3	4	N	-0-					-0-
02	31843	X	5516	-0-	-26327	-0-	5511	3	3	4	N	2					2
							2	9									
03	7533	X	5865	-0-	-1668	-0-	5860	3	4	4	N	1					3
							1	9									
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7284	3	3	4	N	-0-					3

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
11	0		12	-0-	12	12	2	4	10	9	N	9	46	1			-0-
12	0		3	-0-	3	15	3	4			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	18	3	4			N	-0-					-0-
02	20	N	2	-0-	-18	-0-	2	4			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-

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
11	0		5959	-0-	5959	11603	5921	3	5	4	N	30					179
							33	9									
12	0		6310	-0-	6310	17913	6276	3	4	4	N	27	167	1			39
							30	9									
01	0		6374	-0-	6374	24287	6325	3	2	4	N	43					82
							47	9									
02	29680	X	5393	-0-	-24287	-0-	5341	3	2	4	N	45					127
							50	9									
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5751	3	2	4	N	47					174
							52	9									
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5881	3	2	4	N	36	169	1			41
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

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
11	0		4675	-0-		4675	9837	4657	3	4	4	N	13					126
								14	9									
12	0		4207	-0-		4207	14044	4192	3	7	4	N	7					133
								8	9									
01	0		3911	-0-		3911	17955	3880	3	5	4	N	24					157
								26	9									
02	22235	X	4280	-0-		-17955	-0-	4243	3	6	4	N	28	175	1			10
								31	9									
03	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	4885	3	5	4	N	18					28
								20	9									
04	4680	X	4295	-0-		-385	-0-	4289	3	4	4	N	2					30
								2	9									

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. 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
11	0		2337	-0-		2337	5498	277	1	2046	3	N	12	1	8			142
								1	4	13	9							
12	0		2309	-0-		2309	7807	322	1	1950	3	N	32	1	8			173
								2	4	35	9							
01	0		2671	-0-		2671	10478	324	1	2294	3	N	45	3	8			215
								3	4	50	9							
02	10792	X	314	-0-		-10478	-0-	302	1	1	4	N	10	1	8			224
								11	9									
03	2170	X	2001	-0-		-169	-0-	334	1	1627	3	N	36	169	1	3	8	88
								40	9									
04	2100	X	1789	-0-		-311	-0-	314	1	1442	3	N	30	3	8			115
								33	9									

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

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
11	0		191	-0-		191	401	191	3			N	-0-					38
12	0		195	-0-		195	596	195	3			N	-0-					38
01	0		187	-0-		187	783	187	3			N	-0-					38
02	949	N	166	-0-		-783	-0-	166	3			N	-0-					38
03	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	3			N	-0-					38
04	184	N	184	-0-		-0-	-0-	184	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. 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4929	-0-	4929	10366	4919	3 4 9	6	4	N	4	148	1			60
12	0		5109	-0-	5109	15475	5098	3 4 9	7	4	N	4					64
01	0		4367	-0-	4367	19842	4341	3 18 9	8	4	N	16					80
02	23210	X	3368	-0-	-19842	-0-	3344	3 17 9	7	4	N	15					95
03	5425	X	5232	-0-	-193	-0-	5211	3 13 9	8	4	N	12					107
04	4950	X	3966	-0-	-984	-0-	3958	3 2 9	6	4	N	2					109

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3739	-0-	3739	8886	3730	3 9	6	4	N	3					177
12	0		4321	-0-	4321	13207	4303	3 11 9	7	4	N	10	181	1			6
01	0		3585	-0-	3585	16792	3579	3	6	4	N	-0-					6
02	17813	X	1021	-0-	-16792	-0-	1016	3	5	4	N	-0-					6
03	5146	X	1520	-0-	-3626	-0-	1514	3	6	4	N	-0-					6
04	4170	X	2435	-0-	-1735	-0-	40	1	2389	3	N	-0-					6
							6	4									

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7178	-0-	7178	17018	46	1	6993	3	N	118	169	1	1	8	164
							9	4	130	9							
12	0		10333	-0-	10333	27351	10160	3	13	4	N	145	229	1	1	8	79
							160	9									
01	0		10102	-0-	10102	37453	9905	3	13	4	N	167	171	1	1	8	74
							184	9									
02	46321	X	8868	-0-	-37453	-0-	8700	3	11	4	N	143					217
							157	9									
03	10323	X	10166	-0-	-157	-0-	9928	3	16	4	N	202	172	1	1	8	246
							222	9									
04	9990	X	9569	-0-	-421	-0-	9386	3	183	9	N	166	335	1			77

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		197	-0-	197	390	194	3	3	4	N	-0-					-0-
12	0		377	-0-	377	767	374	3	3	4	N	-0-					-0-
01	0		196	-0-	196	963	193	3	3	4	N	-0-					-0-
02	1154	N	191	-0-	-963	-0-	188	3	3	4	N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	133	3	3	4	N	-0-					-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	4			N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5102	-0-	5102	10559	5093	3 6 9	3	4	N	5					39
12	0		3824	-0-	3824	14383	3815	3 6 9	3	4	N	5					44
01	0		2171	-0-	2171	16554	2162	3 6 9	3	4	N	5					49
02	20213	X	3659	-0-	-16554	-0-	3522	3 134 9	3	4	N	122					171
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5431	3 8 9	3	4	N	7	170	1			8
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5374	3 9 9	3	4	N	8					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

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
11	0		6830	-0-		6830	13922	6730	3	9	4	N	83	168	1			74
								91	9									
12	0		7135	-0-		7135	21057	7059	3	9	4	N	61	1	8			134
								67	9									
01	0		8170	-0-		8170	29227	8057	3	10	4	N	94	163	1			65
								103	9									
02	36527	X	7300	-0-		-29227	-0-	7240	3	8	4	N	47					112
								52	9									
03	7130	X	6121	-0-		-1009	-0-	5997	3	10	4	N	104	173	1	1	8	42
								114	9									
04	7200	X	6767	-0-		-433	-0-	6677	3	9	4	N	74					116
								81	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	0		5254	-0-		5254	10760	5228	3	5	4	N	19					145
								21	9									
12	0		5418	-0-		5418	16178	5399	3	5	4	N	13					158
								14	9									
01	0		5475	-0-		5475	21653	5457	3	5	4	N	12					170
								13	9									
02	26652	X	4999	-0-		-21653	-0-	4994	3	4	4	N	1					171
								1	9									
03	5573	X	5573	-0-		-0-	-0-	5542	3	6	4	N	23	171	1	1	8	22
								25	9									
04	5335	X	5335	-0-		-0-	-0-	5316	3	5	4	N	13					35
								14	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	0		3881	-0-		3881	8003	259	1	3615	3	N	-0-					162
								7	4									
12	0		3715	-0-		3715	11718	279	1	3387	3	N	35					197
								10	4	39	9							
*01	15820	X	4102	-0-		-11718	-0-	266	1	3762	3	N	57	174	1	1	8	79
								11	4	63	9							
*02	3696	X	2993	-0-		-703	-0-	364	1	2621	3	N	-0-					79
								8	4									
*03	4092	X	3612	-0-		-480	-0-	245	1	3359	3	N	-0-					79
								8	4									
04	3960	X	3950	-0-		-10	-0-	241	1	3699	3	N	3	2	8			80
								7	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		5959	-0-	5959	12461	5897	3	3	4	N	54					109
							59	9									
12	0		6671	-0-	6671	19132	6590	3	4	4	N	70					179
							77	9									
01	0		6355	-0-	6355	25487	6290	3	3	4	N	56	170	1			65
							62	9									
02	31189	X	5702	-0-	-25487	-0-	5640	3	1	4	N	55					120
							61	9									
03	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6165	3	64	9	N	58	165	1			13
04	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	5926	3	63	9	N	57					70

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
11	0		4896	-0-	4896	9454	149	1	4629	3	N	101	169	1	1	8	7
							7	4	111	9							
12	0		3803	-0-	3803	13257	155	1	3640	3	N	1	1	8			7
							7	4	1	9							
01	0		4968	-0-	4968	18225	202	1	4756	3	N	3	3	8			7
							7	4	3	9							
02	22358	X	4133	-0-	-18225	-0-	162	1	3964	3	N	1	1	8			7
							6	4	1	9							
03	4991	X	4287	-0-	-704	-0-	167	1	4110	3	N	3	3	8			7
							7	4	3	9							
04	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	177	1	4337	3	N	4	3	8			8
							7	4	4	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
*05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	104	1	5593	3	N	74	157	1	1	8	23
							81	9									
*06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	93	1	3566	3	N	27					50
							30	9									
*07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	157	1	5566	3	N	32					82
							3	4	35	9							
*08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	172	1	4884	3	N	27					109
							2	4	30	9							
*09	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	157	1	5584	3	N	29					138
							3	4	32	9							
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	216	1	5030	3	N	42					180
							4	4	46	9							
*11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	295	1	3021	3	N	18	171	1			27
							2	4	20	9							
*12	3441	X	432	-0-	-3009	-0-	423	1	1	4	N	7					34
							8	9									
*01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	415	1	3833	3	N	35	2	8			67
							3	4	39	9							
*02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	301	1	3813	3	N	41	1	8			107
							4	4	45	9							
*03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	238	1	5430	3	N	30	1	8			136
							5	4	33	9							
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	189	1	5590	3	N	21	2	8			155
							4	4	23	9							

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

11	0		1682	-0-	1682	3604	410	1	1262	3	N	2	2	8			104
							8	4	2	9							
12	0		670	-0-	670	4274	369	1	285	3	N	6	2	8			108
							9	4	7	9							
01	0		462	-0-	462	4736	393	1	12	4	N	52	1	8			159
							57	9									
02	5232	X	496	-0-	-4736	-0-	363	1	16	4	N	106					265
							117	9									
03	1922	X	628	-0-	-1294	-0-	432	1	88	3	N	85	162	1	5	8	183
							14	4	94	9							
04	1680	X	472	-0-	-1208	-0-	399	1	11	4	N	56	165	1	2	8	72
							62	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

11	0		3022	-0-	3022	6050	1168	1	1813	3	N	32	1	8			355
							6	4	35	9							
12	0		3111	-0-	3111	9161	1163	1	1912	3	N	28	1	8			382
							5	4	31	9							
01	0		2306	-0-	2306	11467	1163	1	1140	3	N	-0-					382
							3	4									
02	14101	X	2634	-0-	-11467	-0-	1056	1	1514	3	N	51	175	1			258
							8	4	56	9							
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3485	3	6	4	N	20	2	8			276
							22	9									
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	3	3	4	N	4	1	8			279
							4	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

11	0		673	-0-	673	1392	670	3	3	4	N	-0-					-0-
12	0		643	-0-	643	2035	640	3	3	4	N	-0-					-0-
01	0		646	-0-	646	2681	643	3	3	4	N	-0-					-0-
02	2800	N	550	-0-	-2250	431	547	3	3	4	N	-0-					-0-
03	943	N	512	-0-	-431	-0-	509	3	3	4	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	4	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. 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
11	0		261	-0-		261	1126	11	1	230	3	N	12	2	8			162
								7	4	13	9							
12	0		1170	-0-		1170	2296	1138	3	8	4	N	22	2	8			182
								24	9									
01	0		948	-0-		948	3244	14	1	918	3	N	8	1	8			189
								7	4	9	9							
02	2800	N	599	-0-		-2201	1043	584	3	7	4	N	7					196
								8	9									
03	1521	N	478	-0-		-1043	-0-	456	1	7	4	N	14	3	8			207
								15	9									
04	1325	N	1325	-0-		-0-	-0-	463	1	823	3	N	30	1	8			236
								6	4	33	9							

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

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
*05	866	X	866	-0-		-0-	-0-	234	1	615	3	N	15	1	8			83
								17	9									
*06	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	255	1	1400	3	N	23					106
								25	9									
*07	1907	N	1907	-0-		-0-	-0-	261	1	1623	3	N	17					123
								4	4	19	9							
*08	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	271	1	1565	3	N	19					142
								4	4	21	9							
*09	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	243	1	1467	3	N	16					158
								2	4	18	9							
*10	2902	N	2902	-0-		-0-	-0-	239	1	2629	3	N	28					186
								3	4	31	9							
*11	3000	N	3688	-0-		688	688	191	1	3472	3	N	18	99	1			105
								5	4	20	9							
*12	3100	N	6322	-0-		3222	3910	149	1	6128	3	N	32					137
								10	4	35	9							
*01	3100	N	4097	-0-		997	4907	162	1	3895	3	N	31	2	8			166
								6	4	34	9							
*02	6710	X	1803	-0-		-4907	-0-	346	1	1436	3	N	16					182
								3	4	18	9							
*03	806	X	804	-0-		-2	-0-	374	1	416	3	N	11	1	8			192
								2	4	12	9							
04	780	X	431	-0-		-349	-0-	338	1	82	3	N	9	2	8			199
								1	4	10	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. 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
11	0		6392	-0-		6392	14016	125	1	6248	3	N	10					168
								8	4	11	9							
12	0		7577	-0-		7577	21593	36	1	7443	3	N	79	173	1			74
								11	4	87	9							
01	0		5949	-0-		5949	27542	5925	3	7	4	N	15					89
								17	9									
02	29930	X	2388	-0-		-27542	-0-	2383	3	5	4	N	-0-					89
03	8113	X	8113	-0-		-0-	-0-	39	1	8002	3	N	55	1	8			143
								11	4	61	9							
04	8235	X	8235	-0-		-0-	-0-	8181	3	6	4	N	44					187
								48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		837	-0-	837	4106	475	1	355	3	N	1	1	8			97
							6	4	1	9							
12	0		4234	-0-	4234	8340	584	1	3640	3	N	4	1	8			100
							6	4	4	9							
01	0		2254	-0-	2254	10594	418	1	1827	3	N	3	1	8			102
							6	4	3	9							
02	12412	X	1818	-0-	-10594	-0-	458	1	1355	3	N	-0-					102
							5	4									
03	3968	X	2410	-0-	-1558	-0-	578	1	1824	3	N	2	1	8			103
							6	4	2	9							
04	3840	X	1588	-0-	-2252	-0-	600	1	973	3	N	8					111
							6	4	9	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
11	0		5032	-0-	5032	10233	5006	3	9	4	N	15	36	1			69
							17	9									
12	0		5256	-0-	5256	15489	5233	3	8	4	N	14					83
							15	9									
01	0		5179	-0-	5179	20668	5154	3	8	4	N	15					98
							17	9									
02	24529	X	3861	-0-	-20668	-0-	3843	3	7	4	N	10					108
							11	9									
03	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	4929	3	8	4	N	7					115
							8	9									
04	5100	X	4453	-0-	-647	-0-	4447	3	6	4	N	-0-					115

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2914	X	1586	-0-	-1328	-0-	460	1	1087	3	N	35	135	1			25
							39	9									
*09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	398	1	2165	3	N	36					61
							40	9									
*10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	293	1	4232	3	N	38	1	8			98
							42	9									
*11	1530	X	1119	-0-	-411	-0-	352	1	746	3	N	13	82	1			29
							7	4	14	9							
*12	2697	X	423	-0-	-2274	-0-	414	1	7	4	N	2					31
							2	9									
*01	3534	X	2141	-0-	-1393	-0-	565	1	1537	3	N	27	2	8			56
							9	4	30	9							
*02	3192	X	1002	-0-	-2190	-0-	344	1	627	3	N	21	1	8			76
							8	4	23	9							
*03	3534	X	1686	-0-	-1848	-0-	465	1	1181	3	N	25	1	8			100
							12	4	28	9							
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	471	1	1937	3	N	26	2	8			124
							11	4	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
11	0		448	-0-	448	448	12	1	416	3	N	17	84	1			101
							1	4	19	9							
12	0		336	-0-	336	784	326	3	10	9	N	9					110
01	0		656	-0-	656	1440	15	1	639	3	N	2	1	8			111
							2	9									
02	1653	N	213	-0-	-1440	-0-	213	3			N	-0-					111
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	1	2	9	N	2					113
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	407	1	273	3	N	10					123
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		1122	-0-		1122	1862	460	1	648	3	N	8	87	1	2	8	83
								5	4	9	9							
12	0		537	-0-		537	2399	530	1	5	4	N	2	2	8			83
								2	9									
01	0		520	-0-		520	2919	506	1	5	4	N	8	2	8			89
								9	9									
02	3374	X	455	-0-		-2919	-0-	449	1	5	4	N	1					90
								1	9									
03	1900	X	1900	-0-		-0-	-0-	467	1	1328	3	N	91	6	8			175
								5	4	100	9							
04	1110	X	868	-0-		-242	-0-	470	1	282	3	N	101	165	1	2	8	109
								5	4	111	9							

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

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
11	0		3724	-0-		3724	8516	253	1	3459	3	N	10	1	8			156
								1	4	11	9							
12	0		4403	-0-		4403	12919	261	1	4137	3	N	4					160
								1	4	4	9							
01	0		4253	-0-		4253	17172	324	1	3826	3	N	89	169	1			80
								5	4	98	9							
02	20543	X	3371	-0-		-17172	-0-	253	1	3102	3	N	13					93
								2	4	14	9							
03	4371	X	4142	-0-		-229	-0-	229	1	3909	3	N	4	2	8			95
								4	9									
04	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	196	1	4143	3	N	-0-					95

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

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
11	0		4745	-0-		4745	9859	4722	3	4	4	N	17					121
								19	9									
12	0		4905	-0-		4905	14764	4880	3	4	4	N	19					140
								21	9									
01	0		4254	-0-		4254	19018	4232	3	4	4	N	16					156
								18	9									
02	23370	X	4352	-0-		-19018	-0-	4283	3	5	4	N	58					214
								64	9									
03	2383	X	2383	-0-		-0-	-0-	2376	3	3	4	N	4	179	1			39
								4	9									
04	1860	X	1444	-0-		-416	-0-	1441	3	3	4	N	-0-					39

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

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
11	0		4220	-0-		4220	8483	4161	3	5	4	N	49	174	1	1	8	30
								54	9									
12	0		3999	-0-		3999	12482	3990	3	1	4	N	7					37
								8	9									
01	0		4604	-0-		4604	17086	4565	3	4	4	N	32					69
								35	9									
02	21300	X	4214	-0-		-17086	-0-	4175	3	4	4	N	32					101
								35	9									
03	4371	X	4019	-0-		-352	-0-	3995	3	3	4	N	19					120
								21	9									
04	4470	X	3976	-0-		-494	-0-	3958	3	18	9	N	16					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6458	-0-	6458	13244	6457	3	1	9	N	1	1	8			41
12	0		6804	-0-	6804	20048	6802	3	2	9	N	2	1	8			42
01	0		7021	-0-	7021	27069	7021	3			N	-0-					42
02	33804	X	6735	-0-	-27069	-0-	6732	3	3	9	N	3					45
03	6789	X	6427	-0-	-362	-0-	6425	3	2	9	N	2	1	8			46
04	6780	X	6499	-0-	-281	-0-	6432	3	67	9	N	61					107

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

11	0		3192	-0-	3192	6511	3179	3	1	4	N	11	1	8			62
							12	9									
12	0		3416	-0-	3416	9927	3402	3	2	4	N	11					73
							12	9									
01	0		3151	-0-	3151	13078	3141	3	1	4	N	8					81
							9	9									
02	16565	X	3487	-0-	-13078	-0-	3476	3	1	4	N	9					90
							10	9									
03	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	2619	3	1	4	N	4					94
							4	9									
04	2850	X	1896	-0-	-954	-0-	1889	3	7	9	N	6					100

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

11	0		2860	-0-	2860	5264	2830	3	2	4	N	25					46
							28	9									
12	0		2044	-0-	2044	7308	2019	3	2	4	N	21					67
							23	9									
01	0		2484	-0-	2484	9792	2448	3	2	4	N	31	1	8			97
							34	9									
02	2800	N	2045	-0-	-755	9037	91	1	1918	3	N	30					127
							3	4	33	9							
03	3100	N	2055	-0-	-1045	7992	100	1	1865	3	N	77	172	1	1	8	31
							5	4	85	9							
04	3000	N	1798	-0-	-1202	6790	1774	3	24	9	N	22	1	8			52

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

11	0		2222	-0-	2222	4503	2198	3	2	4	N	20					124
							22	9									
12	0		2240	-0-	2240	6743	2178	3	3	4	N	54	155	1			23
							59	9									
01	0		2468	-0-	2468	9211	2441	3	2	4	N	23	1	8			45
							25	9									
02	2800	N	2058	-0-	-742	8469	105	1	1935	3	N	15					60
							1	4	17	9							
03	3100	N	2024	-0-	-1076	7393	111	1	1897	3	N	14					74
							1	4	15	9							
04	3000	N	1857	-0-	-1143	6250	1843	3	14	9	N	13					87

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

11	0		2189	-0-	2189	4553	2083	3	9	4	N	88	162	1			62
							97	9									
12	0		2737	-0-	2737	7290	2680	3	6	4	N	46					108
							51	9									
01	0		2865	-0-	2865	10155	2815	3	6	4	N	40					148
							44	9									
02	2800	N	2685	-0-	-115	10040	2628	3	6	4	N	46					194
							51	9									
03	3100	N	1725	-0-	-1375	8665	1645	3	8	4	N	65	162	1			97
							72	9									
04	3000	N	1498	-0-	-1502	7163	1423	3	8	4	N	61					158
							67	9									

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

11	0		151	-0-	151	345	140	3	11	4	N	-0-					-0-
12	0		121	-0-	121	466	110	3	11	4	N	-0-					-0-
01	0		126	-0-	126	592	115	3	11	4	N	-0-					-0-
02	715	N	123	-0-	-592	-0-	113	3	10	4	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	4	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	4	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	0		555	-0-	555	1130	552	3	3	4	N	-0-					68
12	0		196	-0-	196	1326	135	3	5	4	N	51	1	8			118
							56	9									
01	0		548	-0-	548	1874	545	3	3	4	N	-0-					118
02	2425	N	551	-0-	-1874	-0-	548	3	3	4	N	-0-					118
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	3	3	4	N	-0-					118
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	505	3	3	4	N	-0-					118

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1082	-0-	1082	1979	966	3	5	4	N	101	162	1	2	8	194
							111	9									
12	0		824	-0-	824	2803	709	3	6	4	N	99	166	1	1	8	126
							109	9									
01	0		1011	-0-	1011	3814	897	3	6	4	N	98	1	8			223
							108	9									
02	2800	N	1003	-0-	-1797	2017	920	3	3	4	N	73					296
							80	9									
03	3100	N	1440	-0-	-1660	357	1427	3	13	9	N	12	3	8			305
04	1503	N	1146	-0-	-357	-0-	1122	3	24	9	N	22	1	8			326

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1338	-0-	1338	2874	326	1	969	3	N	30	1	8			298
							10	4	33	9							
12	0		472	-0-	472	3346	433	1	9	4	N	27	165	1			160
							30	9									
01	0		544	-0-	544	3890	440	1	74	3	N	20					180
							8	4	22	9							
02	2800	N	1637	-0-	-1163	2727	288	1	1279	3	N	54					234
							11	4	59	9							
03	3100	N	1425	-0-	-1675	1052	311	1	1056	3	N	44	168	1	1	8	109
							10	4	48	9							
04	1935	N	883	-0-	-1052	-0-	367	1	450	3	N	53					162
							8	4	58	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2004	-0-	2004	3832	298	1	1612	3	N	80	2	8			207
							6	4	88	9							
12	0		1679	-0-	1679	5511	281	1	1231	3	N	144	164	1	1	8	186
							9	4	158	9							
01	0		2273	-0-	2273	7784	322	1	1799	3	N	129	2	8			313
							10	4	142	9							
02	2800	N	2195	-0-	-605	7179	306	1	1804	3	N	73					386
							5	4	80	9							
03	3100	N	2237	-0-	-863	6316	268	1	1836	3	N	121	162	1	2	8	343
							133	9									
04	3000	N	2500	-0-	-500	5816	343	1	2098	3	N	54	1	8			396
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2360	-0-		2360	2527	172	1	2162	3	N	17					129
								7	4	19	9							
12	0		2016	-0-		2016	4543	214	1	1784	3	N	10					139
								7	4	11	9							
01	0		2406	-0-		2406	6949	140	1	2247	3	N	11					150
								7	4	12	9							
02	2800	N	2401	-0-		-399	6550	74	1	2300	3	N	18					168
								7	4	20	9							
03	3100	N	1629	-0-		-1471	5079	119	1	1490	3	N	12					180
								7	4	13	9							
04	3000	N	2873	-0-		-127	4952	111	1	2719	3	N	34					214
								6	4	37	9							

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. 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
11	0		6411	-0-		6411	12026	6386	3	6	4	N	17					176
								19	9									
12	19487	X	7461	-0-		-12026	-0-	7448	3	4	4	N	8	1	8			183
								9	9									
01	0		7401	-0-		7401	7401	7359	3	7	4	N	32	184	1			31
								35	9									
02	14376	X	6975	-0-		-7401	-0-	6968	3	4	4	N	3					34
								3	9									
03	7471	X	5283	-0-		-2188	-0-	194	1	5070	3	N	13					47
								5	4	14	9							
04	7801	X	7801	-0-		-0-	-0-	7784	3	3	4	N	13					60
								14	9									

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1211	-0-		1211	2055	49	1	1149	3	N	9	9	8			59
								3	4	10	9							
12	0		888	-0-		888	2943	29	1	837	3	N	17	7	8			69
								3	4	19	9							
01	0		2247	-0-		2247	5190	58	1	2178	3	N	7	5	8			71
								3	4	8	9							
02	2800	N	1560	-0-		-1240	3950	1555	3	3	4	N	2					73
								2	9									
03	3100	N	2403	-0-		-697	3253	2365	3	3	4	N	32	13	8			92
								35	9									
04	3000	N	13	-0-		-2987	266	3	4	10	9	N	9	7	8			94

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. 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
11	0		2151	-0-		2151	4393	2130	3	2	4	N	17					143
								19	9									
12	0		1654	-0-		1654	6047	1620	3	2	4	N	29	158	1			14
								32	9									
01	0		1966	-0-		1966	8013	1942	3	2	4	N	20	1	8			33
								22	9									
02	2800	N	1564	-0-		-1236	6777	109	1	1440	3	N	13					46
								1	4	14	9							
03	3100	N	2321	-0-		-779	5998	114	1	2174	3	N	27	3	8			70
								3	4	30	9							
04	3000	N	2473	-0-		-527	5471	108	1	2340	3	N	23					93
								25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	7	-0-	7	28	7	4				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	7	-0-	7	35	7	4				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	42	7	4				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	48	6	4				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	55	7	4				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	62	7	4				N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

11	0	701	-0-	701	1583	675	1	9	4		N	15	5	8			232
						17	9										
12	0	848	-0-	848	2431	837	1	8	4		N	3	2	8			233
						3	9										
01	0	770	-0-	770	3201	739	1	10	4		N	19	167	1	4	8	81
						21	9										
02	2800	N	919	-0-	-1881	1320	716	1	125	3		N	59					140
						13	4	65	9								
03	3095	N	1775	-0-	-1320	-0-	837	1	842	3		N	74	9	8			205
						15	4	81	9								
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	810	1	8	4		N	58	4	8			259
						64	9										

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

11	0	2731	-0-	2731	5545	2716	3	1	4		N	13					30
						14	9										
12	0	2813	-0-	2813	8358	2795	3	1	4		N	15					45
						17	9										
01	0	2874	-0-	2874	11232	2859	3	1	4		N	13	1	8			57
						14	9										
02	13697	X	2465	-0-	-11232	-0-	84	1	2365	3		N	14	1	8			70
						1	4	15	9								
03	2821	X	2652	-0-	-169	-0-	100	1	2538	3		N	12	2	8			80
						1	4	13	9								
04	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	95	1	2449	3		N	14					94
						15	9										

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

11	0	7677	-0-	7677	14946	7648	3	3	4		N	24	5	8			35
						26	9										
12	0	7681	-0-	7681	22627	7661	3	3	4		N	15	5	8			45
						17	9										
01	0	8156	-0-	8156	30783	8125	3	3	4		N	25	5	8			65
						28	9										
02	38249	X	7466	-0-	-30783	-0-	7443	3	4	4		N	17					82
						19	9										
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8269	3	4	4		N	21	5	8			98
						23	9										
04	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	8013	3	6	9		N	5	3	8			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0		178	-0-	178	178	5	4	173	9	N	157	155	1	1	8	177
01	0		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					177
02	2072	X	55	-0-	-2017	-0-	55	3			N	-0-					177
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4886	3	2	9	N	2					179
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					179

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		543	-0-	543	1101	484	1	8	4	N	46	169	1	1	8	152
							51	9									
12	0		827	-0-	827	1928	404	1	322	3	N	82	165	1	1	8	68
							11	4	90	9							
01	0		427	-0-	427	2355	397	1	7	4	N	21					89
							23	9									
02	2800	N	491	-0-	-2309	46	468	1	6	4	N	15					104
							17	9									
03	837	N	583	-0-	-254	-0-	526	1	9	4	N	44	1	8			147
							48	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	443	1	124	3	N	28					175
							6	4	31	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2059	-0-	2059	4163	594	1	1369	2	N	81	1	8			154
							7	4	89	9							
12	0		2061	-0-	2061	6224	620	1	1431	2	N	6					160
							3	4	7	9							
01	0		2490	-0-	2490	8714	608	1	1839	2	N	34					194
							6	4	37	9							
02	10485	X	1771	-0-	-8714	-0-	560	1	1169	2	N	33					227
							6	4	36	9							
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	620	1	1623	2	N	36	182	1	1	8	80
							6	4	40	9							
04	2400	X	1360	-0-	-1040	-0-	307	1	1014	2	N	33	1	8			112
							3	4	36	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3692	-0-	3692	7851	256	1	3221	3	N	182	2	8			409
							15	4	200	9							
12	0		3592	-0-	3592	11443	309	1	3258	3	N	16	218	1	2	8	205
							7	4	18	9							
01	0		3991	-0-	3991	15434	262	1	3654	3	N	58	184	1	2	8	77
							11	4	64	9							
02	19049	X	3615	-0-	-15434	-0-	288	1	3081	3	N	211	287	1			1
							14	4	232	9							
03	4154	X	2811	-0-	-1343	-0-	376	1	2419	3	N	8	1	8			8
							7	4	9	9							
04	3870	X	3062	-0-	-808	-0-	319	1	2736	3	N	1	1	8			8
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		3830	-0-	3830	8220	301	1	3477	3	N	44	1	8			208
							4	4	48	9							
12	0		4073	-0-	4073	12293	268	1	3694	3	N	96	278	1	2	8	24
							5	4	106	9							
01	0		3859	-0-	3859	16152	251	1	3560	3	N	42	1	8			65
							2	4	46	9							
02	19144	X	2992	-0-	-16152	-0-	215	1	2776	3	N	1					66
							1	9									
03	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	232	1	4148	3	N	6	4	8			68
							7	9									
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	295	1	3679	3	N	2	2	8			68
							2	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	0		7758	-0-	7758	16088	7752	3	6	4	N	-0-					127
12	0		7545	-0-	7545	23633	7537	3	6	4	N	2					129
							2	9									
01	0		7265	-0-	7265	30898	7259	3	6	4	N	-0-					129
02	37870	X	6972	-0-	-30898	-0-	6967	3	5	4	N	-0-					129
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8665	3	6	4	N	-0-					129
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8946	3	6	4	N	-0-					129

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					154
12	0		4	-0-	4	7	3	4	1	9	N	1					155
01	0		2	-0-	2	9	2	4			N	-0-					155
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	4			N	-0-					155
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	4			N	-0-					155
04	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	4			N	-0-					155

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

11	0		816	-0-	816	2204	810	1	6	4	N	-0-					156
12	0		914	-0-	914	3118	497	1	410	3	N	1					157
							6	4	1	9							
01	0		2091	-0-	2091	5209	575	1	1509	3	N	1					158
							6	4	1	9							
02	6566	X	1357	-0-	-5209	-0-	191	1	1161	3	N	-0-					158
							5	4									
03	1395	X	728	-0-	-667	-0-	214	1	506	3	N	2					160
							6	4	2	9							
04	2010	X	1690	-0-	-320	-0-	9	1	1673	3	N	2	2	8			160
							6	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		3396	-0-	3396	7253	3396	3			N	-0-					43
12	0		2535	-0-	2535	9788	340	1	2192	3	N	3					46
							3	9									
01	0		3242	-0-	3242	13030	262	1	2970	3	N	8					54
							1	4	9	9							
02	16008	X	2978	-0-	-13030	-0-	2	1	2964	3	N	10					64
							1	4	11	9							
03	3751	X	2770	-0-	-981	-0-	2760	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	3390	X	514	-0-	-2876	-0-	243	1	269	3	N	2					73
							2	9									

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
11	0		2379	-0-	2379	5290	2371	3	8	9	N	7					130
12	0		2780	-0-	2780	8070	2704	3	4	4	N	65	159	1			36
							72	9									
01	0		2436	-0-	2436	10506	2426	3	1	4	N	8					44
							9	9									
02	12836	X	2330	-0-	-10506	-0-	191	1	2090	3	N	42					86
							3	4	46	9							
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	231	1	2864	3	N	64	1	8			149
							4	4	70	9							
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	212	1	2859	3	N	37	156	1	1	8	29
							41	9									

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
11	0		2331	-0-	2331	6303	320	1	2007	3	N	4					188
							4	9									
12	0		5596	-0-	5596	11899	7	1	5588	3	N	1					189
							1	9									
01	0		3915	-0-	3915	15814	3905	3	1	4	N	8	1	8			196
							9	9									
02	18926	X	3112	-0-	-15814	-0-	193	1	2912	3	N	6					202
							7	9									
03	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	121	1	3257	3	N	2					204
							2	9									
04	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	63	1	4329	3	N	2	1	8			205
							2	9									

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2716	-0-	2716	5114	2683	3	5	4	N	25					58
							28	9									
12	0		3005	-0-	3005	8119	2972	3	5	4	N	25	1	8			82
							28	9									
01	0		3062	-0-	3062	11181	2925	3	10	4	N	115	180	1			17
							127	9									
02	2800	N	2498	-0-	-302	10879	173	1	2289	3	N	28					45
							5	4	31	9							
03	3100	N	2977	-0-	-123	10756	172	1	2752	3	N	43					88
							6	4	47	9							
04	3000	N	2768	-0-	-232	10524	178	1	2545	3	N	38	1	8			125
							3	4	42	9							

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. 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
11	0		3714	-0-		3714	7546	237	1	3451	3	N	22	82	1	2	8	89
								2	4	24	9							
12	0		4327	-0-		4327	11873	314	1	3844	3	N	152	132	1	2	8	107
								2	4	167	9							
01	0		5204	-0-		5204	17077	225	1	4977	3	N	2	1	8			108
								2	9									
02	22402	X	5325	-0-		-17077	-0-	139	1	5005	3	N	156	175	1			89
								9	4	172	9							
03	5192	X	5192	-0-		-0-	-0-	5064	3	7	4	N	110	4	8			195
								121	9									
04	5040	X	4766	-0-		-274	-0-	4667	3	99	9	N	90	176	1	2	8	107

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3523	-0-		3523	6807	3507	3	4	4	N	11					34
								12	9									
12	0		3506	-0-		3506	10313	3489	3	4	4	N	12					46
								13	9									
01	0		3093	-0-		3093	13406	3076	3	4	4	N	12					58
								13	9									
02	16217	X	2811	-0-		-13406	-0-	2794	3	4	4	N	12					70
								13	9									
03	3255	X	3020	-0-		-235	-0-	3012	3	4	4	N	4					74
								4	9									
04	3150	X	3106	-0-		-44	-0-	3099	3	4	4	N	3					77
								3	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		7375	-0-		7375	15100	7335	3	12	4	N	25					50
								28	9									
12	0		7372	-0-		7372	22472	7329	3	13	4	N	27	1	8			76
								30	9									
01	0		7369	-0-		7369	29841	7328	3	12	4	N	26					102
								29	9									
02	36519	X	6678	-0-		-29841	-0-	6641	3	11	4	N	24					126
								26	9									
03	7719	X	7249	-0-		-470	-0-	7200	3	14	4	N	32					158
								35	9									
04	7380	X	7045	-0-		-335	-0-	6978	3	10	4	N	52	178	1			32
								57	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

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
11	0		3176	-0-		3176	6468	3163	3	1	4	N	11					236
								12	9									
12	0		3650	-0-		3650	10118	3643	3	7	9	N	6					242
01	0		3600	-0-		3600	13718	3590	3	1	4	N	8	171	1	1	8	78
								9	9									
02	17049	X	3331	-0-		-13718	-0-	3321	3	1	4	N	8					86
								9	9									
03	3658	X	3511	-0-		-147	-0-	3502	3	1	4	N	7					93
								8	9									
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	4089	3	19	9	N	17					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

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
11	0		4125	-0-		4125	8504	4098	3	2	4	N	23					63
								25	9									
12	0		3236	-0-		3236	11740	3213	3	1	4	N	20					83
								22	9									
01	0		3413	-0-		3413	15153	3385	3	2	4	N	24					107
								26	9									
02	18275	X	3122	-0-		-15153	-0-	3074	3	3	4	N	41					148
								45	9									
03	4371	X	3568	-0-		-803	-0-	3493	3	3	4	N	65	163	1			50
								72	9									
04	4140	X	1777	-0-		-2363	-0-	1759	3	18	9	N	16					66

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

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
11	0		3373	-0-		3373	6762	3358	3	1	4	N	13					151
								14	9									
12	0		3708	-0-		3708	10470	3694	3	1	4	N	12					163
								13	9									
01	0		3657	-0-		3657	14127	3641	3	1	4	N	14					177
								15	9									
02	17531	X	3404	-0-		-14127	-0-	3388	3	1	4	N	14	159	1			32
								15	9									
03	3654	X	3654	-0-		-0-	-0-	3639	3	1	4	N	13					45
								14	9									
04	4037	X	4037	-0-		-0-	-0-	4011	3	26	9	N	24					69

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

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
11	0		6017	-0-		6017	12483	5944	3	4	4	N	63	172	1	1	8	64
								69	9									
12	0		6353	-0-		6353	18836	6273	3	5	4	N	68	1	8			131
								75	9									
01	0		6177	-0-		6177	25013	6093	3	5	4	N	72					203
								79	9									
02	30724	X	5711	-0-		-25013	-0-	5668	3	3	4	N	36					239
								40	9									
03	6417	X	6154	-0-		-263	-0-	6073	3	5	4	N	69	171	1			137
								76	9									
04	6150	X	6099	-0-		-51	-0-	6011	3	88	9	N	80					217

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

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
11	0		10749	-0-		10749	21945	10735	3	1	4	N	12					81
								13	9									
12	0		10606	-0-		10606	32551	10592	3	1	4	N	12					93
								13	9									
01	0		11231	-0-		11231	43782	11218	3	1	4	N	11					104
								12	9									
02	54568	X	10786	-0-		-43782	-0-	10773	3	1	4	N	11					115
								12	9									
03	11191	X	11104	-0-		-87	-0-	11088	3	1	4	N	14					129
								15	9									
04	10860	X	10414	-0-		-446	-0-	10401	3	13	9	N	12					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

11	0		4781	-0-	4781	11633	4744	3	7	4	N	27	1	8			112
							30	9									
12	0		4874	-0-	4874	16507	4844	3	7	4	N	21					133
							23	9									
01	0		4767	-0-	4767	21274	4742	3	7	4	N	16					149
							18	9									
02	25023	X	3749	-0-	-21274	-0-	3724	3	7	4	N	16					165
							18	9									
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5342	3	7	4	N	24	176	1			13
							26	9									
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4912	3	6	4	N	12					25
							13	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

11	0		5901	-0-	5901	12434	5868	3	8	4	N	23					127
							25	9									
12	0		5457	-0-	5457	17891	5395	3	8	4	N	49	1	8			175
							54	9									
01	0		5771	-0-	5771	23662	5704	3	10	4	N	52	174	1			53
							57	9									
02	28492	X	4830	-0-	-23662	-0-	4775	3	9	4	N	42					95
							46	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5545	3	10	4	N	44					139
							48	9									
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5536	3	9	4	N	34					173
							37	9									

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

11	0		4194	-0-	4194	6442	296	1	3881	3	N	9					63
							7	4	10	9							
12	0		4462	-0-	4462	10904	270	1	4172	3	N	12					75
							7	4	13	9							
01	0		4624	-0-	4624	15528	226	1	4377	3	N	12					87
							8	4	13	9							
02	19878	X	4350	-0-	-15528	-0-	139	1	4194	3	N	10					97
							6	4	11	9							
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	6	1	4572	3	N	20					117
							8	4	22	9							
04	4470	X	4012	-0-	-458	-0-	92	1	3887	3	N	19					136
							12	4	21	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. 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
11	0		8723	-0-		8723	18031	8661	3	7	4	N	50					418
								55	9									
12	0		9099	-0-		9099	27130	9033	3	8	4	N	53	1	8			470
								58	9									
01	0		9233	-0-		9233	36363	9168	3	8	4	N	52					522
								57	9									
02	44516	X	8153	-0-		-36363	-0-	8095	3	7	4	N	46	341	1			227
								51	9									
03	9300	X	9076	-0-		-224	-0-	9039	3	6	4	N	28	1	8			254
								31	9									
04	9619	X	9619	-0-		-0-	-0-	9567	3	4	4	N	44					298
								48	9									

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. 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
11	0		8062	-0-		8062	17215	8051	3	4	4	N	6					18
								7	9									
12	0		8912	-0-		8912	26127	8893	3	5	4	N	13					31
								14	9									
01	0		8503	-0-		8503	34630	8483	3	6	4	N	13					44
								14	9									
02	41123	X	6493	-0-		-34630	-0-	6476	3	5	4	N	11					55
								12	9									
03	9580	X	9580	-0-		-0-	-0-	9562	3	5	4	N	12					67
								13	9									
04	8610	X	6641	-0-		-1969	-0-	6624	3	6	4	N	10					77
								11	9									

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. 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
11	0		4103	-0-		4103	9034	4067	3	8	4	N	25					78
								28	9									
12	0		5135	-0-		5135	14169	5098	3	8	4	N	26					104
								29	9									
01	0		5196	-0-		5196	19365	5157	3	9	4	N	27	1	8			130
								30	9									
02	23723	X	4358	-0-		-19365	-0-	4281	3	9	4	N	62	168	1			24
								68	9									
03	5331	X	5331	-0-		-0-	-0-	5276	3	10	4	N	41					65
								45	9									
04	5150	X	5150	-0-		-0-	-0-	5120	3	9	4	N	19					84
								21	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		8588	-0-	8588	17662	8586	3	2	9	N	2					153
12	0		6629	-0-	6629	24291	6621	3	1	4	N	6					159
							7	9									
01	0		3200	-0-	3200	27491	3197	3	3	9	N	3					162
02	27491	X	-0-	-0-	-27491	-0-					N	-0-					162
03	5580	X	12	-0-	-5568	-0-	12	3			N	-0-					162
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					162

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
11	0		5426	-0-	5426	11054	10	1	5408	3	N	2					111
							6	4	2	9							
12	0		6036	-0-	6036	17090	122	1	5906	3	N	2	1	8			112
							6	4	2	9							
01	0		6754	-0-	6754	23844	6	1	6742	3	N	-0-					112
							6	4									
02	24885	X	1041	-0-	-23844	-0-	140	1	896	3	N	-0-					112
							5	4									
03	5394	X	4311	-0-	-1083	-0-	213	1	4092	3	N	-0-					112
							6	4									
04	5220	X	2386	-0-	-2834	-0-	100	1	2280	3	N	-0-					112
							6	4									

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
11	0		3738	-0-	3738	6669	197	1	3534	3	N	1	1	8			33
							6	4	1	9							
12	0		3020	-0-	3020	9689	85	1	2929	3	N	-0-					33
							6	4									
01	0		2090	-0-	2090	11779	208	1	1876	3	N	-0-					33
							6	4									
02	15121	X	3342	-0-	-11779	-0-	53	1	3284	3	N	-0-					33
							5	4									
03	3875	X	3072	-0-	-803	-0-	1	1	3065	3	N	-0-					33
							6	4									
04	3750	X	1670	-0-	-2080	-0-	107	1	1557	3	N	-0-					33
							6	4									

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
11	0		2443	-0-	2443	6441	2437	3	6	4	N	-0-					189
12	0		2608	-0-	2608	9049	2602	3	6	4	N	-0-					189
01	0		5332	-0-	5332	14381	5326	3	6	4	N	-0-					189
02	17730	X	3349	-0-	-14381	-0-	3343	3	6	4	N	-0-					189
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4145	3	6	4	N	-0-					189
04	5160	X	4349	-0-	-811	-0-	4343	3	6	4	N	-0-					189

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
11	0		6	-0-	6	2422	4	4	2	9	N	2					19
12	2423	X	1	-0-	-2422	-0-	1	4			N	-0-					19
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		9281	-0-	9281	18274	9225	3	10	4	N	42					179
							46	9									
12	0		8338	-0-	8338	26612	8309	3	8	4	N	19					198
							21	9									
01	0		9566	-0-	9566	36178	9533	3	8	4	N	23					221
							25	9									
02	44468	X	8290	-0-	-36178	-0-	8251	3	8	4	N	28	181	1			68
							31	9									
03	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9508	3	6	4	N	34					102
							37	9									
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9291	3	6	4	N	37					139
							41	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

11	0		581	-0-	581	1477	574	1	7	4	N	-0-					138
12	0		636	-0-	636	2113	629	1	7	4	N	-0-					138
01	0		642	-0-	642	2755	635	1	7	4	N	-0-					138
02	3315	X	560	-0-	-2755	-0-	553	1	6	4	N	1					139
							1	9									
03	899	X	658	-0-	-241	-0-	645	1	7	4	N	5	1	8			143
							6	9									
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	405	1	2063	3	N	4	1	8			146
							7	4	4	9							

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

11	0		6105	-0-	6105	12473	6087	3	5	4	N	12					47
							13	9									
12	0		6419	-0-	6419	18892	6399	3	5	4	N	14	1	8			60
							15	9									
01	0		6704	-0-	6704	25596	6683	3	6	4	N	14					74
							15	9									
02	32203	X	6607	-0-	-25596	-0-	6589	3	5	4	N	12					86
							13	9									
03	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6263	3	6	4	N	20					106
							22	9									
04	4080	X	3996	-0-	-84	-0-	163	1	3806	3	N	16					122
							9	4	18	9							

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

11	0		3074	-0-	3074	6696	3055	3	5	4	N	13					100
							14	9									
12	0		3395	-0-	3395	10091	3378	3	5	4	N	11					111
							12	9									
01	0		2680	-0-	2680	12771	37	1	2632	3	N	6	1	8			116
							4	4	7	9							
02	15755	X	2984	-0-	-12771	-0-	119	1	2848	3	N	11					127
							5	4	12	9							
03	3627	X	2764	-0-	-863	-0-	248	1	2498	3	N	11					138
							6	4	12	9							
04	3300	X	2484	-0-	-816	-0-	209	1	2271	3	N	-0-					138
							4	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		611	-0-		611	3480	600	1	1	4	N	9					38
								10	9									
12	0		2815	-0-		2815	6295	620	1	2169	3	N	21	1	8			58
								3	4	23	9							
01	0		903	-0-		903	7198	553	1	337	3	N	11	2	8			67
								1	4	12	9							
02	9390	X	2192	-0-		-7198	-0-	559	1	1611	3	N	18					85
								2	4	20	9							
03	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-	454	1	6200	3	N	28	2	8			111
								4	4	31	9							
04	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-	479	1	3584	3	N	52	2	8			161
								57	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. 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
11	0		9854	-0-		9854	17695	9826	3	8	4	N	18					75
								20	9									
12	0		8357	-0-		8357	26052	8331	3	7	4	N	17					92
								19	9									
01	0		8740	-0-		8740	34792	8702	3	9	4	N	26					118
								29	9									
02	39642	X	4850	-0-		-34792	-0-	1	1	4825	3	N	15					133
								7	4	17	9							
03	8928	X	3822	-0-		-5106	-0-	146	1	3672	3	N	-0-					133
								4	4									
04	8640	X	7595	-0-		-1045	-0-	94	1	7466	3	N	26	1	8			158
								6	4	29	9							

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

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
11	0		2451	-0-		2451	4713	2444	3	3	4	N	4					188
								4	9									
12	0		2600	-0-		2600	7313	2592	3	4	4	N	4					192
								4	9									
01	0		2495	-0-		2495	9808	2490	3	4	4	N	1	1	8			192
								1	9									
02	12258	X	2450	-0-		-9808	-0-	2445	3	3	4	N	2					194
								2	9									
03	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	2806	3	3	4	N	6					200
								7	9									
04	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	3417	3	3	4	N	7	191	1			16
								8	9									

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

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
11	0		4425	-0-		4425	8663	4414	3	1	4	N	9					106
								10	9									
12	0		4264	-0-		4264	12927	4258	3	6	9	N	5					111
01	0		4418	-0-		4418	17345	4407	3	1	4	N	9					120
								10	9									
02	21426	X	4081	-0-		-17345	-0-	4078	3	3	9	N	3					123
03	4588	X	3228	-0-		-1360	-0-	3225	3	3	9	N	3					126
04	4440	X	1426	-0-		-3014	-0-	1422	3	4	9	N	4					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		7565	-0-		7565	16322	7508	3	4	4	N	48	1	8			109
								53	9									
12	0		8384	-0-		8384	24706	8326	3	4	4	N	49	1	8			157
								54	9									
01	0		8423	-0-		8423	33129	8384	3	2	4	N	34					191
								37	9									
02	41924	X	8795	-0-		-33129	-0-	8719	3	4	4	N	65	177	1			79
								72	9									
03	9376	X	9376	-0-		-0-	-0-	9322	3	54	9	N	49	1	8			127
04	9263	X	9263	-0-		-0-	-0-	9232	3	31	9	N	28					155

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0		2755	-0-		2755	5642	255	1	2429	3	N	61					166
								4	4	67	9							
12	0		2649	-0-		2649	8291	262	1	2360	3	N	23					189
								2	4	25	9							
01	0		3625	-0-		3625	11916	191	1	3410	3	N	20	1	8			208
								2	4	22	9							
02	14046	X	2130	-0-		-11916	-0-	207	1	1885	3	N	33					241
								2	4	36	9							
03	2883	X	2654	-0-		-229	-0-	222	1	2400	3	N	28					269
								1	4	31	9							
04	3240	X	2585	-0-		-655	-0-	218	1	2344	3	N	20					289
								1	4	22	9							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0		2522	-0-		2522	5156	240	1	2272	3	N	9					133
								10	9									
12	0		2183	-0-		2183	7339	265	1	1867	3	N	44					177
								3	4	48	9							
01	0		2580	-0-		2580	9919	286	1	2290	3	N	4					181
								4	9									
02	2800	N	2255	-0-		-545	9374	227	1	2026	3	N	2					183
								2	9									
03	3100	N	2468	-0-		-632	8742	247	1	2209	3	N	10					193
								1	4	11	9							
04	3000	N	2073	-0-		-927	7815	236	1	1833	3	N	4					197
								4	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0		3855	-0-		3855	7529	390	1	3445	3	N	12					103
								7	4	13	9							
12	0		2247	-0-		2247	9776	403	1	1823	3	N	13					116
								7	4	14	9							
01	0		2142	-0-		2142	11918	403	1	1713	3	N	17					133
								7	4	19	9							
02	14503	X	2585	-0-		-11918	-0-	364	1	2126	3	N	78					211
								9	4	86	9							
03	4324	X	4324	-0-		-0-	-0-	403	1	3848	3	N	59	156	1			114
								8	4	65	9							
04	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	390	1	3829	3	N	30					144
								6	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0		605	-0-		605	1997	600	1	2	4	N	3	1	8			10
								3	9									
12	0		627	-0-		627	2624	620	1	3	4	N	4	1	8			13
								4	9									
01	0		632	-0-		632	3256	616	1	4	4	N	11	1	8			23
								12	9									
02	2800	N	580	-0-		-2220	1036	550	1	4	4	N	24					47
								26	9									
03	1652	N	616	-0-		-1036	-0-	602	1	3	4	N	10	2	8			55
								11	9									
04	612	N	612	-0-		-0-	-0-	600	1	3	4	N	8	1	8			62
								9	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	0		6061	-0-		6061	13096	6056	3	3	4	N	2					117
								2	9									
12	0		6096	-0-		6096	19192	6086	3	3	4	N	6					123
								7	9									
01	0		6925	-0-		6925	26117	6912	3	4	4	N	8					131
								9	9									
02	32902	X	6785	-0-		-26117	-0-	6764	3	4	4	N	15					146
								17	9									
03	7299	X	7299	-0-		-0-	-0-	7269	3	4	4	N	24					170
								26	9									
04	6885	X	6885	-0-		-0-	-0-	6868	3	3	4	N	13					183
								14	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		6455	-0-		6455	12277	6441	3	4	4	N	9					142
								10	9									
12	0		8214	-0-		8214	20491	8198	3	4	4	N	11					153
								12	9									
01	0		8181	-0-		8181	28672	8160	3	4	4	N	15					168
								17	9									
02	34589	X	5917	-0-		-28672	-0-	5900	3	3	4	N	13	170	1			11
								14	9									
03	6820	X	5221	-0-		-1599	-0-	5212	3	3	4	N	5					16
								6	9									
04	6600	X	2015	-0-		-4585	-0-	2005	3	3	4	N	6					22
								7	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

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
11	0		11	-0-		11	604	5	4	6	9	N	5					58
12	0		518	-0-		518	1122	513	3	5	4	N	-0-					58
01	0		6	-0-		6	1128	5	4	1	9	N	1					59
02	1617	X	489	-0-		-1128	-0-	467	3	5	4	N	15					74
								17	9									
03	589	X	356	-0-		-233	-0-	322	1	5	4	N	26					100
								29	9									
04	1488	X	1488	-0-		-0-	-0-	305	1	1150	3	N	25					125
								5	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1377	-0-	1377	1875	1368	3	5	4	N	4					94
							4	9									
12	0		1852	-0-	1852	3727	1846	3	5	4	N	1					95
							1	9									
01	0		2828	-0-	2828	6555	2820	3	5	4	N	3					98
							3	9									
02	2800	N	2841	-0-	41	6596	2834	3	5	4	N	2					100
							2	9									
03	3100	N	3380	-0-	280	6876	81	1	3287	3	N	6					106
							5	4	7	9							
04	3000	N	3102	-0-	102	6978	85	1	3008	3	N	4					110
							5	4	4	9							

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
11	0		4022	-0-	4022	8170	293	1	3663	3	N	50					84
							11	4	55	9							
12	0		3558	-0-	3558	11728	254	1	3201	3	N	83	159	1			8
							12	4	91	9							
01	0		4225	-0-	4225	15953	308	1	3848	3	N	52	1	8			59
							12	4	57	9							
02	19524	X	3571	-0-	-15953	-0-	255	1	3230	3	N	68					127
							11	4	75	9							
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	305	1	3981	3	N	61	1	8			187
							12	4	67	9							
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	244	1	3826	3	N	62	171	1	1	8	77
							9	4	68	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
11	0		3358	-0-	3358	6712	307	1	2967	3	N	73	155	1			25
							4	4	80	9							
12	0		3187	-0-	3187	9899	261	1	2865	3	N	53	1	8			77
							3	4	58	9							
01	0		3513	-0-	3513	13412	276	1	3175	3	N	54	1	8			130
							3	4	59	9							
02	16452	X	3040	-0-	-13412	-0-	273	1	2684	3	N	73	154	1			49
							3	4	80	9							
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	315	1	3170	3	N	87	1	8			135
							4	4	96	9							
04	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	356	1	2727	3	N	94	170	1	2	8	57
							103	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
11	0		5533	-0-	5533	12039	5509	3	6	4	N	16					53
							18	9									
12	0		4483	-0-	4483	16522	4465	3	5	4	N	12					65
							13	9									
01	0		5317	-0-	5317	21839	5293	3	5	4	N	17					82
							19	9									
02	26887	X	5048	-0-	-21839	-0-	5029	3	5	4	N	13					95
							14	9									
03	6510	X	5418	-0-	-1092	-0-	5399	3	5	4	N	13					108
							14	9									
04	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	340	1	4388	3	N	24					132
							3	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		604	-0-	604	604	599	1 2 9	3	4	N	2					117
12	0		623	-0-	623	1227	620	1	3	4	N	-0-					117
01	0		138	-0-	138	1365	135	1	3	4	N	-0-					117
02	1368	N	3	-0-	-1365	-0-	3	4			N	-0-					117
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	545	1	1	4	N	-0-					117
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	1 1 9	3	4	N	1	1	8			117

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
11	0		12165	-0-	12165	23642	1 4	1 4	12160	3	N	-0-					233
12	0		9881	-0-	9881	33523	9875	3 2 9	4	4	N	2					235
01	0		6957	-0-	6957	40480	485	1 4 4	6468	3	N	-0-					235
02	51191	X	10711	-0-	-40480	-0-	10707	3	4	4	N	-0-					235
03	11501	X	10987	-0-	-514	-0-	75	1 4 4	10908	3	N	-0-					235
04	11130	X	10752	-0-	-378	-0-	10747	3 1 9	4	4	N	1	1	8			235

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
11	0		4862	-0-	4862	9685	4842	3 13 9	7	4	N	12					52
12	0		4959	-0-	4959	14644	4937	3 15 9	7	4	N	14	1	8			65
01	0		4794	-0-	4794	19438	4774	3 13 9	7	4	N	12					77
02	23844	X	4406	-0-	-19438	-0-	4386	3 13 9	7	4	N	12					89
03	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4894	3 15 9	8	4	N	14					103
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4744	3 7 9	6	4	N	6					109

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6465	-0-	6465	13342	6453	3 6 9	6	4	N	5					118
12	0		6905	-0-	6905	20247	6865	3 32 9	8	4	N	29					147
01	0		6620	-0-	6620	26867	6590	3 22 9	8	4	N	20					167
02	33048	X	6181	-0-	-26867	-0-	6156	3 18 9	7	4	N	16					183
03	6913	X	6280	-0-	-633	-0-	6267	3 7 9	6	4	N	6	172	1	1	8	16
04	6690	X	5944	-0-	-746	-0-	5938	3	6	4	N	-0-					16

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		121	-0-	121	243	115	3	6	4	N	-0-					94
12	0		124	-0-	124	367	118	3	6	4	N	-0-					94
01	0		123	-0-	123	490	117	3	6	4	N	-0-					94
02	586	N	96	-0-	-490	-0-	91	3	5	4	N	-0-					94
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	110	3	6	4	N	-0-					94
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	4	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3366	-0-		3366	6806	105	1	3218	3	N	37	171	1			90
								2	4	41	9							
12	0		3048	-0-		3048	9854	93	1	2913	3	N	36					126
								2	4	40	9							
01	0		3302	-0-		3302	13156	143	1	3106	3	N	45					171
								3	4	50	9							
02	16000	X	2844	-0-		-13156	-0-	126	1	2671	3	N	40					211
								3	4	44	9							
03	3056	X	3056	-0-		-0-	-0-	151	1	2861	3	N	38					249
								2	4	42	9							
04	2807	X	2807	-0-		-0-	-0-	146	1	2493	3	N	148	343	1	1	8	53
								5	4	163	9							

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	6670	X	2957	-0-		-3713	-0-	374	1	2553	3	N	21	10	8			47
								7	4	23	9							
12	0		2220	-0-		2220	2220	440	1	1760	3	N	12	7	8			52
								7	4	13	9							
01	0		3136	-0-		3136	5356	411	1	2676	3	N	37	6	8			83
								8	4	41	9							
02	8370	X	3014	-0-		-5356	-0-	412	1	2597	3	N	-0-					83
								5	4									
03	3720	X	2629	-0-		-1091	-0-	476	1	2136	3	N	11	11	8			83
								5	4	12	9							
04	3030	X	1559	-0-		-1471	-0-	444	1	1107	3	N	3	3	8			83
								5	4	3	9							

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		-0-	-0-		-0-	10					N	-0-					8
12	0		-0-	-0-		-0-	10					N	2					10
01	0		-0-	-0-		-0-	10					N	-0-					10
02	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					N	3					13
03	833	N	833	-0-		-0-	-0-	820	1	2	4	N	10	7	8			16
								11	9									
04	730	N	730	-0-		-0-	-0-	715	1	3	4	N	11	8	8			19
								12	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		928	-0-		928	928	875	3	6	4	N	43					178
								47	9									
12	0		723	-0-		723	1651	673	3	5	4	N	41	166	1			53
								45	9									
01	0		712	-0-		712	2363	643	3	6	4	N	57					110
								63	9									
02	2800	N	890	-0-		-1910	453	762	3	8	4	N	109					219
								120	9									
03	1345	N	892	-0-		-453	-0-	788	3	9	4	N	86	168	1			137
								95	9									
04	954	N	954	-0-		-0-	-0-	888	3	7	4	N	54	178	1			13
								59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		6000	-0-		6000	12160	5963	3	5	4	N	29					48
								32	9									
12	0		6312	-0-		6312	18472	6275	3	2	4	N	32					80
								35	9									
01	0		6065	-0-		6065	24537	6031	3	2	4	N	29					109
								32	9									
02	30033	X	5496	-0-		-24537	-0-	5465	3	1	4	N	27					136
								30	9									
03	5921	X	4977	-0-		-944	-0-	4947	3	8	4	N	20					156
								22	9									
04	5730	X	4681	-0-		-1049	-0-	4652	3	9	4	N	18					174
								20	9									

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

11	0		2975	-0-		2975	6167	197	1	2685	3	N	80					109
								5	4	88	9							
12	0		2842	-0-		2842	9009	209	1	2489	3	N	125	168	1	1	8	65
								6	4	138	9							
01	0		2746	-0-		2746	11755	200	1	2372	3	N	152	170	1	2	8	45
								7	4	167	9							
02	14249	X	2494	-0-		-11755	-0-	2402	3	4	4	N	80	1	8			124
								88	9									
03	3193	X	2416	-0-		-777	-0-	253	1	2086	3	N	66	2	8			188
								4	4	73	9							
04	2970	X	2555	-0-		-415	-0-	273	1	2173	3	N	99	151	1	3	8	133
								109	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

11	0		3461	-0-		3461	6756	193	1	3209	3	N	51					115
								3	4	56	9							
12	0		3467	-0-		3467	10223	194	1	3188	3	N	74	153	1	1	8	35
								4	4	81	9							
01	0		3313	-0-		3313	13536	203	1	3048	3	N	54	2	8			87
								3	4	59	9							
02	15466	X	1930	-0-		-13536	-0-	1903	3	2	4	N	23	1	8			109
								25	9									
03	3317	X	2655	-0-		-662	-0-	293	1	2319	3	N	37	1	8			145
								2	4	41	9							
04	3210	X	2204	-0-		-1006	-0-	327	1	1831	3	N	42	168	1	1	8	18
								46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

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
11	0		4522	-0-		4522	9529	4510	3	5	4	N	6					132
								7	9									
12	0		4587	-0-		4587	14116	4574	3	5	4	N	7					139
								8	9									
01	0		4655	-0-		4655	18771	4635	3	6	4	N	13					152
								14	9									
02	22485	X	3714	-0-		-18771	-0-	3694	3	5	4	N	14					166
								15	9									
03	4433	X	4015	-0-		-418	-0-	4004	3	5	4	N	5					171
								6	9									
04	4290	X	3786	-0-		-504	-0-	3773	3	5	4	N	7	165	1			13
								8	9									

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. 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
11	0		6447	-0-		6447	13418	6400	3	7	4	N	36	1	8			77
								40	9									
12	0		6258	-0-		6258	19676	6200	3	8	4	N	45					122
								50	9									
01	0		6077	-0-		6077	25753	6043	3	6	4	N	25					147
								28	9									
02	31556	X	5803	-0-		-25753	-0-	5771	3	6	4	N	24					171
								26	9									
03	6975	X	6417	-0-		-558	-0-	6389	3	6	4	N	20	160	1	1	8	30
								22	9									
04	6450	X	6253	-0-		-197	-0-	6226	3	4	4	N	21					51
								23	9									

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. 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
11	0		7094	-0-		7094	14139	7075	3	4	4	N	14					137
								15	9									
12	0		7667	-0-		7667	21806	3	1	7644	3	N	13	1	8			149
								6	4	14	9							
01	0		8689	-0-		8689	30495	28	1	8590	3	N	57					206
								8	4	63	9							
02	40129	X	9634	-0-		-30495	-0-	9628	3	3	4	N	3					209
								3	9									
03	8568	X	8568	-0-		-0-	-0-	8504	3	7	4	N	52	176	1			85
								57	9									
04	7384	X	7384	-0-		-0-	-0-	7381	3	3	4	N	-0-					85

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

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
11	0		4196	-0-		4196	8337	4176	3	1	4	N	17					198
								19	9									
12	0		4253	-0-		4253	12590	4243	3	10	9	N	9					207
01	0		4229	-0-		4229	16819	4209	3	2	4	N	16	1	8			222
								18	9									
02	20737	X	3918	-0-		-16819	-0-	3893	3	2	4	N	21					243
								23	9									
03	4340	X	3826	-0-		-514	-0-	3805	3	2	4	N	17					260
								19	9									
04	4200	X	3691	-0-		-509	-0-	3663	3	2	4	N	24	173	1	1	8	110
								26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		2807	-0-		2807	5819	2790	3	6	4	N	10					58
								11	9									
12	0		2503	-0-		2503	8322	2484	3	6	4	N	12	1	8			69
								13	9									
01	0		1980	-0-		1980	10302	1962	3	7	4	N	10	2	8			77
								11	9									
02	12261	X	1959	-0-		-10302	-0-	1942	3	6	4	N	10	1	8			86
								11	9									
03	2945	X	2635	-0-		-310	-0-	2611	3	6	4	N	16	1	8			101
								18	9									
04	2820	X	2784	-0-		-36	-0-	600	1	2164	3	N	13	2	8			112
								6	4	14	9							

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. 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
11	0		4779	-0-		4779	9715	4724	3	4	4	N	46					183
								51	9									
12	0		4733	-0-		4733	14448	4672	3	4	4	N	52	167	1	1	8	67
								57	9									
01	0		4543	-0-		4543	18991	1	1	4469	3	N	63	1	8			129
								4	4	69	9							
02	22428	X	3437	-0-		-18991	-0-	18	1	3382	3	N	30	1	8			158
								4	4	33	9							
03	4929	X	2798	-0-		-2131	-0-	86	1	2608	3	N	91	171	1			78
								4	4	100	9							
04	4770	X	2216	-0-		-2554	-0-	107	1	2084	3	N	19	1	8			96
								4	4	21	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

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
11	0		9310	-0-		9310	18287	9307	3	3	4	N	-0-					76
12	28196	X	9909	-0-		-18287	-0-	1	1	9904	3	N	1	1	8			76
								3	4	1	9							
01	0		9781	-0-		9781	9781	9778	3	3	4	N	-0-					76
02	18681	X	8900	-0-		-9781	-0-	8897	3	3	4	N	-0-					76
03	9520	X	9520	-0-		-0-	-0-	9508	3	3	4	N	8	1	8			83
								9	9									
04	9322	X	9322	-0-		-0-	-0-	9281	3	4	4	N	34					117
								37	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	64
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5536	-0-	5536	11717	5508	3	5	4	N	21					202
							23	9									
12	0		5634	-0-	5634	17351	5604	3	5	4	N	23					225
							25	9									
01	0		5998	-0-	5998	23349	5980	3	4	4	N	13					238
							14	9									
02	28693	X	5344	-0-	-23349	-0-	5312	3	4	4	N	25					263
							28	9									
03	6169	X	6094	-0-	-75	-0-	6034	3	3	4	N	52					315
							57	9									
04	5790	X	4524	-0-	-1266	-0-	4492	3	3	4	N	26	147	1			194
							29	9									

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
11	0		6180	-0-	6180	12320	6169	3	3	4	N	7					136
							8	9									
12	0		6371	-0-	6371	18691	6355	3	4	4	N	11					147
							12	9									
01	0		6616	-0-	6616	25307	6599	3	4	4	N	12					159
							13	9									
02	31890	X	6583	-0-	-25307	-0-	6555	3	4	4	N	22					181
							24	9									
*03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7236	3	3	4	N	18					199
							20	9									
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6791	3	3	4	N	30					229
							33	9									

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4580	-0-	4580	8370	490	1	4059	3	N	25					55
							3	4	28	9							
12	0		4378	-0-	4378	12748	830	1	3533	3	N	11					66
							3	4	12	9							
01	0		5553	-0-	5553	18301	5506	3	3	4	N	40					106
							44	9									
02	22442	X	4141	-0-	-18301	-0-	4115	3	3	4	N	21					127
							23	9									
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	87	1	5197	3	N	37					164
							3	4	41	9							
04	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	3	N	4					168
							3	4	4	9							

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1164	-0-	1164	2481	1069	3	6	4	N	81	1	8			233
							89	9									
12	0		745	-0-	745	3226	698	3	4	4	N	39	1	8			271
							43	9									
01	0		889	-0-	889	4115	838	3	4	4	N	43	1	8			313
							47	9									
02	2800	N	565	-0-	-2235	1880	102	1	428	3	N	29					342
							3	4	32	9							
03	3012	N	1132	-0-	-1880	-0-	161	1	933	3	N	32	1	8			373
							3	4	35	9							
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	190	1	667	3	N	27	1	8			399
							30	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8951	-0-	8951	18219	8937	3	5	4	N	8					115
							9	9									
12	0		5833	-0-	5833	24052	5814	3	5	4	N	13					128
							14	9									
01	0		8986	-0-	8986	33038	8970	3	5	4	N	10					138
							11	9									
02	40715	X	7677	-0-	-33038	-0-	7660	3	5	4	N	11					149
							12	9									
03	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8806	3	5	4	N	2					151
							2	9									
04	8940	X	8368	-0-	-572	-0-	8349	3	5	4	N	13					164
							14	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5852	-0-	5852	11883	5838	3	5	4	N	8					144
							9	9									
12	0		6110	-0-	6110	17993	6091	3	5	4	N	13					157
							14	9									
01	0		6043	-0-	6043	24036	6026	3	5	4	N	11					168
							12	9									
02	29585	X	5549	-0-	-24036	-0-	5533	3	5	4	N	10					178
							11	9									
03	6107	X	5794	-0-	-313	-0-	5787	3	5	4	N	2	142	1			38
							2	9									
04	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5660	3	5	4	N	5					43
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		5	-0-	5	10	5	4			N	-0-					9
12	0		5	-0-	5	15	5	4			N	-0-					9
01	0		5	-0-	5	20	5	4			N	-0-					9
02	25	N	5	-0-	-20	-0-	5	4			N	-0-					9
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					9
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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
11	0		4114	-0-	4114	8119	4080	3	11	4	N	21	1	8			60
							23	9									
12	0		4586	-0-	4586	12705	4555	3	12	4	N	17					77
							19	9									
01	0		4502	-0-	4502	17207	4469	3	12	4	N	19					96
							21	9									
02	20025	X	2818	-0-	-17207	-0-	2785	3	11	4	N	20					116
							22	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3756	3	12	4	N	12					128
							13	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3759	3	10	4	N	12					140
							13	9									

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
11	0		907	-0-	907	3002	864	3	6	4	N	34	174	1	1	8	39
							37	9									
12	0		922	-0-	922	3924	881	3	6	4	N	32					71
							35	9									
01	0		2316	-0-	2316	6240	2247	3	8	4	N	55					126
							61	9									
02	2800	N	1284	-0-	-1516	4724	1219	3	7	4	N	53					179
							58	9									
03	3100	N	1621	-0-	-1479	3245	1579	3	7	4	N	32					211
							35	9									
04	3000	N	2091	-0-	-909	2336	1999	3	4	4	N	80	169	1			122
							88	9									

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
11	0		3631	-0-	3631	6916	3524	3	9	4	N	89	1	8			139
							98	9									
12	0		3194	-0-	3194	10110	3172	3	5	4	N	15					154
							17	9									
01	0		2766	-0-	2766	12876	2762	3	4	4	N	-0-					154
02	14823	X	1947	-0-	-12876	-0-	1943	3	4	4	N	-0-					154
03	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	2964	3	4	4	N	-0-					154
04	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3485	3	4	4	N	3	1	8			156
							3	9									

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
11	0		4359	-0-	4359	9640	4354	3	5	4	N	-0-					236
12	0		4715	-0-	4715	14355	4702	3	5	4	N	7					243
							8	9									
01	0		5303	-0-	5303	19658	5289	3	5	4	N	8					251
							9	9									
02	24092	X	4434	-0-	-19658	-0-	4415	3	5	4	N	13					264
							14	9									
03	4433	X	3141	-0-	-1292	-0-	3118	3	5	4	N	16					280
							18	9									
04	4290	X	2890	-0-	-1400	-0-	2868	3	5	4	N	15					295
							17	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		49	-0-	49	175	16	1	3	4	N	27					345
							30	9									
12	0		211	-0-	211	386	16	1	148	3	N	40	1	8			384
							3	4	44	9							
01	0		385	-0-	385	771	147	3	8	4	N	209	314	1	1	8	278
							230	9									
02	1223	N	452	-0-	-771	-0-	400	1	4	4	N	44					322
							48	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	452	1	6	4	N	52					374
							57	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	377	1	5	4	N	50					424
							55	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2093	-0-	2093	4361	4	1	2035	3	N	45					188
							4	4	50	9							
12	0		1777	-0-	1777	6138	4	1	1724	3	N	42					230
							3	4	46	9							
01	0		1991	-0-	1991	8129	1930	3	4	4	N	52					282
							57	9									
02	2800	N	1574	-0-	-1226	6903	161	1	1294	3	N	103	335	1			50
							6	4	113	9							
03	3100	N	1707	-0-	-1393	5510	170	1	1521	3	N	14					64
							1	4	15	9							
04	3000	N	2325	-0-	-675	4835	102	1	2107	3	N	99					163
							7	4	109	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		491	-0-	491	1125	491	3			N	-0-					158
12	0		618	-0-	618	1743	618	3			N	-0-					158
01	0		629	-0-	629	2372	629	3			N	-0-					158
02	2763	X	391	-0-	-2372	-0-	391	3			N	-0-					158
03	620	X	100	-0-	-520	-0-	100	3			N	-0-					158
04	600	X	178	-0-	-422	-0-	177	3	1	9	N	1	1	8			158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		362	-0-	362	630	338	1	10	4	N	13	5	8			125
							14	9									
12	0		523	-0-	523	1153	194	1	309	3	N	9	4	8			130
							10	4	10	9							
01	0		348	-0-	348	1501	326	1	11	4	N	10	1	8			139
							11	9									
02	2800	N	3134	-0-	334	1835	289	1	2823	3	N	11					150
							10	4	12	9							
03	3100	N	5760	-0-	2660	4495	262	1	5468	3	N	17	6	8			161
							11	4	19	9							
04	3000	N	4332	-0-	1332	5827	209	1	4099	3	N	14	3	8			172
							9	4	15	9							

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

11	0		4362	-0-	4362	8746	4357	3	3	4	N	2					115
							2	9									
12	0		4134	-0-	4134	12880	4127	3	3	4	N	4					119
							4	9									
01	0		4213	-0-	4213	17093	4203	3	4	4	N	5	100	1			24
							6	9									
02	20364	X	3271	-0-	-17093	-0-	3268	3	3	4	N	-0-					24
03	4495	X	4097	-0-	-398	-0-	4092	3	3	4	N	2					26
							2	9									
04	4350	X	4107	-0-	-243	-0-	4102	3	3	4	N	2					28
							2	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

11	0		4982	-0-	4982	10112	4971	3	4	4	N	6					130
							7	9									
12	0		5128	-0-	5128	15240	5120	3	4	4	N	4					134
							4	9									
01	0		5059	-0-	5059	20299	5048	3	4	4	N	6	78	1			62
							7	9									
02	24641	X	4342	-0-	-20299	-0-	4330	3	4	4	N	7					69
							8	9									
03	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	4802	3	3	4	N	7					76
							8	9									
04	4980	X	4316	-0-	-664	-0-	4309	3	3	4	N	4					80
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

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
11	0		4574	-0-		4574	9302	4564	3 6 9	4	4	N	5					51
12	0		3938	-0-		3938	13240	3933	3 1 9	4	4	N	1					52
01	0		1682	-0-		1682	14922	1678	3	4	4	N	-0-					52
02	18202	X	3280	-0-		-14922	-0-	3273	3 3 9	4	4	N	3					55
03	4743	X	4265	-0-		-478	-0-	4254	3 7 9	4	4	N	6					61
04	4560	X	4172	-0-		-388	-0-	4165	3 3 9	4	4	N	3					64

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

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
11	0		3480	-0-		3480	7338	3474	3	6	4	N	-0-					50
12	0		3578	-0-		3578	10916	3557	3 14 9	7	4	N	13					63
01	0		4283	-0-		4283	15199	4261	3 15 9	7	4	N	14					77
02	19028	X	3829	-0-		-15199	-0-	3806	3 17 9	6	4	N	15					92
03	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	3856	3 11 9	7	4	N	10					102
04	4581	X	4581	-0-		-0-	-0-	4564	3 10 9	7	4	N	9					111

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. 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
11	0		4178	-0-		4178	8390	367	1 6 4	3802	3 3 9	N	3					79
12	0		3160	-0-		3160	11550	324	1 6 4	2827	3 3 9	N	3					82
01	0		1033	-0-		1033	12583	439	1 6 4	585	3 3 9	N	3					85
02	13574	X	991	-0-		-12583	-0-	378	1 6 4	599	3 8 9	N	7	1	8			91
03	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	411	1 6 4	1983	3 33 9	N	30	4	8			117
04	2006	X	2006	-0-		-0-	-0-	564	1 6 4	1396	3 40 9	N	36	5	8			148

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

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
11	0		5820	-0-		5820	11876	5807	3 7 9	6	4	N	6					33
12	0		6184	-0-		6184	18060	6159	3 18 9	7	4	N	16					49
01	0		6633	-0-		6633	24693	6627	3 1 9	5	4	N	1					50
02	30709	X	6016	-0-		-24693	-0-	6004	3 7 9	5	4	N	6					56
03	6425	X	6425	-0-		-0-	-0-	6409	3 11 9	5	4	N	10					66
04	6120	X	6120	-0-		-0-	-0-	6111	3 4 9	5	4	N	4					70

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. 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
11	0		4807	-0-		4807	9629	46	1	4743	3	N	12					37
								5	4	13	9							
12	0		4831	-0-		4831	14460	4805	3	6	4	N	18					55
								20	9									
01	0		4998	-0-		4998	19458	30	1	4948	3	N	14	1	8			68
								5	4	15	9							
02	24137	X	4679	-0-		-19458	-0-	49	1	4610	3	N	14					82
								5	4	15	9							
03	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-	5469	3	5	4	N	16	1	8			97
								18	9									
04	4830	X	4667	-0-		-163	-0-	4642	3	5	4	N	18	1	8			114
								20	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. 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
11	0		2337	-0-		2337	4505	359	1	1970	3	N	1	1	8			124
								7	4	1	9							
12	0		4072	-0-		4072	8577	406	1	3636	3	N	21	54	1	2	8	89
								7	4	23	9							
01	0		4758	-0-		4758	13335	381	1	4335	3	N	32	5	8			116
								7	4	35	9							
02	16557	X	3222	-0-		-13335	-0-	421	1	2773	3	N	20	2	8			134
								6	4	22	9							
03	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	343	1	4689	3	N	42	166	1	5	8	5
								7	4	46	9							
04	5349	X	5349	-0-		-0-	-0-	351	1	4976	3	N	14	6	8			13
								7	4	15	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. 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
11	0		6465	-0-		6465	12697	6454	3	7	4	N	4					94
								4	9									
12	0		6874	-0-		6874	19571	6854	3	8	4	N	11	1	8			104
								12	9									
01	0		7279	-0-		7279	26850	7169	3	11	4	N	90	167	1	2	8	25
								99	9									
02	32968	X	6118	-0-		-26850	-0-	6100	3	7	4	N	10	1	8			34
								11	9									
03	6882	X	6803	-0-		-79	-0-	6761	3	10	4	N	29	2	8			61
								32	9									
04	6780	X	5880	-0-		-900	-0-	5851	3	7	4	N	20	2	8			79
								22	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. 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
11	0		2842	-0-		2842	5387	2835	3	7	4	N	-0-					72
12	0		2089	-0-		2089	7476	2081	3	7	4	N	1	1	8			72
								1	9									
01	0		3166	-0-		3166	10642	3157	3	7	4	N	2	2	8			72
								2	9									
02	13514	X	2872	-0-		-10642	-0-	2865	3	6	4	N	1	1	8			72
								1	9									
03	3348	X	3348	-0-		-0-	-0-	3337	3	7	4	N	4	2	8			74
								4	9									
04	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	3215	3	7	4	N	58	3	8			129
								64	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. 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
11	0		1468	-0-		1468	2929	858	1	603	3	N	4	1	8			72
								3	4	4	9							
12	0		1737	-0-		1737	4666	889	1	743	3	N	90	1	8			161
								6	4	99	9							
01	0		1069	-0-		1069	5735	745	1	265	3	N	49	153	1			57
								5	4	54	9							
02	2800	N	1112	-0-		-1688	4047	743	1	366	3	N	-0-					57
								3	4									
03	3100	N	957	-0-		-2143	1904	686	1	268	3	N	-0-					57
								3	4									
04	3000	N	1759	-0-		-1241	663	355	1	1372	3	N	26					83
								3	4	29	9							

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		4657	-0-		4657	8815	4617	3	3	4	N	34					105
								37	9									
12	0		4949	-0-		4949	13764	4860	3	4	4	N	77	161	1			21
								85	9									
01	0		4466	-0-		4466	18230	4429	3	2	4	N	32					53
								35	9									
02	22843	X	4613	-0-		-18230	-0-	4544	3	4	4	N	59					112
								65	9									
03	4960	X	4595	-0-		-365	-0-	4561	3	34	9	N	31					143
04	4800	X	3930	-0-		-870	-0-	3873	3	57	9	N	52	171	1	2	8	22

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3801	-0-		3801	7577	3766	3	2	4	N	30					58
								33	9									
12	0		3309	-0-		3309	10886	3297	3	1	4	N	10					68
								11	9									
01	0		3169	-0-		3169	14055	3147	3	1	4	N	19					87
								21	9									
02	17157	X	3102	-0-		-14055	-0-	3050	3	2	4	N	45					132
								50	9									
03	3937	X	3536	-0-		-401	-0-	3484	3	2	4	N	45	154	1			23
								50	9									
04	3810	X	3313	-0-		-497	-0-	3274	3	39	9	N	35					58

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		5673	-0-		5673	11514	5630	3	2	4	N	37	148	1			12
								41	9									
12	0		6088	-0-		6088	17602	6043	3	2	4	N	39					51
								43	9									
01	0		6089	-0-		6089	23691	6070	3	1	4	N	16	1	8			66
								18	9									
02	28977	X	5286	-0-		-23691	-0-	5252	3	2	4	N	29					95
								32	9									
03	6076	X	5755	-0-		-321	-0-	5670	3	85	9	N	77	170	1			2
04	5880	X	5542	-0-		-338	-0-	5509	3	33	9	N	30	2	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3508	-0-	3508	7233	3497	3	5	4	N	5					45
							6	9									
12	0		3554	-0-	3554	10787	3543	3	5	4	N	5					50
							6	9									
01	0		3829	-0-	3829	14616	3820	3	5	4	N	4					54
							4	9									
02	17927	X	3311	-0-	-14616	-0-	3306	3	4	4	N	1					55
							1	9									
03	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3610	3	4	4	N	-0-					55
04	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	3460	3	4	4	N	4					59
							4	9									

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4178	-0-	4178	8479	4157	3	2	4	N	17					117
							19	9									
12	0		4271	-0-	4271	12750	4249	3	2	4	N	18					135
							20	9									
01	0		4241	-0-	4241	16991	4188	3	3	4	N	45	165	1			15
							50	9									
02	20806	X	3815	-0-	-16991	-0-	3796	3	19	9	N	17					32
03	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4189	3	19	9	N	17					49
04	4170	X	4044	-0-	-126	-0-	4021	3	23	9	N	21					70

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
11	0		5507	-0-	5507	10812	5501	3	4	4	N	2					43
							2	9									
12	0		5042	-0-	5042	15854	5037	3	4	4	N	1					44
							1	9									
01	0		3493	-0-	3493	19347	3489	3	4	4	N	-0-					44
02	24246	X	4899	-0-	-19347	-0-	4893	3	4	4	N	2					46
							2	9									
03	5549	X	4875	-0-	-674	-0-	4871	3	4	4	N	-0-					46
04	5370	X	4777	-0-	-593	-0-	4773	3	4	4	N	-0-					46

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
11	0		7429	-0-	7429	15261	7407	3	5	4	N	15	1	8			124
							17	9									
12	0		7582	-0-	7582	22843	7508	3	9	4	N	59	161	1			22
							65	9									
01	0		7918	-0-	7918	30761	7882	3	7	4	N	26					48
							29	9									
02	37740	X	6979	-0-	-30761	-0-	6948	3	6	4	N	23					71
							25	9									
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7791	3	7	4	N	42					113
							46	9									
04	7650	X	7391	-0-	-259	-0-	7345	3	4	4	N	38					151
							42	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		2492	-0-	2492	5358	768	1	1664	3	N	48					69
							7	4	53	9							
12	0		2927	-0-	2927	8285	710	1	2156	3	N	49					118
							7	4	54	9							
01	0		2678	-0-	2678	10963	604	1	1998	3	N	63	158	1	1	8	22
							7	4	69	9							
02	2800	N	2118	-0-	-682	10281	147	1	1912	3	N	48					70
							6	4	53	9							
03	3100	N	2815	-0-	-285	9996	159	1	2559	3	N	82	1	8			151
							7	4	90	9							
04	3000	N	2730	-0-	-270	9726	147	1	2496	3	N	73	184	1			40
							7	4	80	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
11	0		1518	-0-	1518	3960	372	1	1025	3	N	102	161	1	1	8	191
							9	4	112	9							
12	0		987	-0-	987	4947	305	1	547	3	N	115	164	1	1	8	141
							8	4	127	9							
01	0		336	-0-	336	5283	277	1	6	4	N	48					189
							53	9									
02	2800	N	1248	-0-	-1552	3731	326	1	811	3	N	94					283
							8	4	103	9							
03	3100	N	630	-0-	-2470	1261	283	1	343	3	N	1	1	8			283
							3	4	1	9							
04	1600	N	339	-0-	-1261	-0-	335	1	3	4	N	1	1	8			283
							1	9									

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
11	0		2182	-0-	2182	8439	238	1	1741	3	N	172	163	1	1	8	276
							14	4	189	9							
12	0		1001	-0-	1001	9440	226	1	645	3	N	111	320	1	3	8	64
							8	4	122	9							
01	0		1529	-0-	1529	10969	306	1	1120	3	N	87					151
							7	4	96	9							
02	11256	X	287	-0-	-10969	-0-	257	1	2	4	N	25					176
							28	9									
03	1581	X	1320	-0-	-261	-0-	249	1	961	3	N	93	161	1	1	8	107
							8	4	102	9							
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	350	1	1466	3	N	128	1	8			234
							141	9									

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
11	0		4506	-0-	4506	10134	765	1	3615	3	N	111	2	8			174
							4	4	122	9							
12	0		3678	-0-	3678	13812	815	1	2847	3	N	14	168	1	2	8	18
							1	4	15	9							
01	0		4455	-0-	4455	18267	856	1	3562	3	N	32	1	8			49
							2	4	35	9							
02	22024	X	3757	-0-	-18267	-0-	812	1	2881	3	N	56					105
							2	4	62	9							
03	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	890	1	4138	3	N	79	3	8			181
							4	4	87	9							
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	575	1	5279	3	N	25	170	1	1	8	35
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
12	0		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					401
01	0		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					401
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					401
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					401
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

11	0		377	-0-	377	377	365	3	4	4	N	7					42
							8	9									
12	0		10	-0-	10	387	4	4	6	9	N	5					47
01	0		5	-0-	5	392	3	4	2	9	N	2	1	8			48
02	1120	X	577	-0-	-543	-0-	551	3	3	4	N	21					69
							23	9									
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	628	3	3	4	N	19	1	8			87
							21	9									
04	390	X	48	-0-	-342	-0-	3	4	45	9	N	41	1	8			127

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

11	0		3494	-0-	3494	7149	3478	3	6	4	N	9					36
							10	9									
12	0		3537	-0-	3537	10686	3519	3	7	4	N	10					46
							11	9									
01	0		3625	-0-	3625	14311	3604	3	7	4	N	13					59
							14	9									
02	17603	X	3292	-0-	-14311	-0-	3274	3	6	4	N	11					70
							12	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3569	3	7	4	N	9					79
							10	9									
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3391	3	6	4	N	-0-					79

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

11	0		7140	-0-	7140	14408	7025	3	4	4	N	101	169	1			40
							111	9									
12	0		7382	-0-	7382	21790	7317	3	4	4	N	55					95
							61	9									
01	0		7362	-0-	7362	29152	7301	3	4	4	N	52	1	8			146
							57	9									
02	35832	X	6680	-0-	-29152	-0-	6572	3	6	4	N	93	171	1			68
							102	9									
03	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7049	3	4	4	N	57					125
							63	9									
04	7020	X	6844	-0-	-176	-0-	6771	3	73	9	N	66					191

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

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
11	0		8253	-0-		8253	16777	8236	3	4	4	N	12					154
								13	9									
12	0		8381	-0-		8381	25158	8367	3	4	4	N	9					163
								10	9									
01	0		8496	-0-		8496	33654	8483	3	4	4	N	8					171
								9	9									
02	41328	X	7674	-0-		-33654	-0-	7660	3	3	4	N	10					181
								11	9									
03	8525	X	8335	-0-		-190	-0-	8323	3	4	4	N	7					188
								8	9									
04	8250	X	8010	-0-		-240	-0-	7997	3	4	4	N	8					196
								9	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	5705					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4157	-0-		4157	8614	94	1	4038	3	N	17					96
								6	4	19	9							
12	0		4724	-0-		4724	13338	105	1	4589	3	N	22					118
								6	4	24	9							
01	0		5336	-0-		5336	18674	5301	3	6	4	N	26	1	8			143
								29	9									
02	23494	X	4820	-0-		-18674	-0-	4790	3	6	4	N	22					165
								24	9									
03	5284	X	5284	-0-		-0-	-0-	5250	3	6	4	N	25	170	1	1	8	19
								28	9									
04	5160	X	5057	-0-		-103	-0-	4946	3	4	4	N	97	1	8			115
								107	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

11	0		3266	-0-		3266	6742	176	1	3086	3	N	-0-					36
								4	4									
12	0		2728	-0-		2728	9470	174	1	2550	3	N	-0-					36
								4	4									
01	0		2519	-0-		2519	11989	279	1	2236	3	N	-0-					36
								4	4									
02	14723	X	2734	-0-		-11989	-0-	252	1	2478	3	N	-0-					36
								4	4									
03	3317	X	2851	-0-		-466	-0-	146	1	2698	3	N	3					39
								4	4	3	9							
04	3210	X	2259	-0-		-951	-0-	2115	3	4	4	N	127	163	1			3
								140	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8073	-0-	8073	15632	3	1	8062	3	N	2					128
							6	4	2	9							
12	0		7786	-0-	7786	23418	7779	3	6	4	N	1					129
							1	9									
01	0		8216	-0-	8216	31634	8210	3	6	4	N	-0-					129
02	32492	X	858	-0-	-31634	-0-	853	3	5	4	N	-0-					129
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10321	3	6	4	N	-0-					129
04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7888	3	N	1	1	8			129
							6	4	1	9							

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
11	0		2352	-0-	2352	5078	2324	3	5	4	N	21					158
							23	9									
12	0		2764	-0-	2764	7842	2723	3	6	4	N	32	165	1			25
							35	9									
01	0		3232	-0-	3232	11074	3187	3	6	4	N	35					60
							39	9									
02	13104	X	2030	-0-	-11074	-0-	2001	3	5	4	N	22					82
							24	9									
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3168	3	4	4	N	37					119
							41	9									
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3134	3	4	4	N	27					146
							30	9									

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
11	0		1457	-0-	1457	2943	6	1	1411	3	N	29					201
							8	4	32	9							
12	0		1368	-0-	1368	4311	6	1	1307	3	N	42					243
							9	4	46	9							
01	0		1502	-0-	1502	5813	1439	3	10	4	N	48					291
							53	9									
02	2800	N	1291	-0-	-1509	4304	159	1	1081	3	N	39					330
							8	4	43	9							
03	3100	N	1553	-0-	-1547	2757	169	1	1334	3	N	37					367
							9	4	41	9							
04	3000	N	1580	-0-	-1420	1337	135	1	1382	3	N	48					415
							10	4	53	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
11	6640	X	3262	-0-	-3378	-0-	3255	3	1	4	N	5					36
							6	9									
12	0		3407	-0-	3407	3407	3396	3	1	4	N	9					45
							10	9									
01	0		3414	-0-	3414	6821	3407	3	1	4	N	5					50
							6	9									
02	9617	X	2796	-0-	-6821	-0-	2793	3	1	4	N	2					52
							2	9									
03	3410	X	2140	-0-	-1270	-0-	2132	3	1	4	N	6					58
							7	9									
04	3300	X	2420	-0-	-880	-0-	2417	3	1	4	N	2					60
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		4036	-0-		4036	8393	4026	3	4	4	N	5					49
								6	9									
12	0		3969	-0-		3969	12362	3958	3	4	4	N	6					55
								7	9									
01	0		4133	-0-		4133	16495	4122	3	4	4	N	6	1	8			60
								7	9									
02	20746	X	4251	-0-		-16495	-0-	83	1	4003	3	N	142	164	1	1	8	37
								9	4	156	9							
03	4309	X	4308	-0-		-1	-0-	103	1	4193	3	N	7	1	8			43
								4	4	8	9							
04	4516	X	4516	-0-		-0-	-0-	101	1	4408	3	N	4	1	8			46
								3	4	4	9							

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

11	0		3922	-0-		3922	8003	3920	3	2	9	N	2					67
12	0		3745	-0-		3745	11748	3745	3			N	-0-					67
01	0		3839	-0-		3839	15587	3837	3	2	9	N	2	1	8			68
02	18950	X	3363	-0-		-15587	-0-	110	1	3241	3	N	10					78
								1	4	11	9							
03	3935	X	3935	-0-		-0-	-0-	111	1	3811	3	N	11	1	8			88
								1	4	12	9							
04	3667	X	3667	-0-		-0-	-0-	95	1	3555	3	N	15	1	8			102
								17	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

11	0		8275	-0-		8275	17159	8192	3	7	4	N	69	173	1			8
								76	9									
12	0		7962	-0-		7962	25121	7923	3	4	4	N	32	1	8			39
								35	9									
01	0		8623	-0-		8623	33744	8581	3	3	4	N	35					74
								39	9									
02	41507	X	7763	-0-		-33744	-0-	7650	3	7	4	N	96					170
								106	9									
03	8897	X	8075	-0-		-822	-0-	8048	3	2	4	N	23	175	1			18
								25	9									
04	8340	X	8279	-0-		-61	-0-	8225	3	54	9	N	49					67

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

11	0		4913	-0-		4913	12191	118	1	4779	3	N	11					24
								4	4	12	9							
12	0		3341	-0-		3341	15532	258	1	3070	3	N	8					32
								4	4	9	9							
01	0		3837	-0-		3837	19369	232	1	3583	3	N	16	3	8			45
								4	4	18	9							
02	19933	X	564	-0-		-19369	-0-	555	3	3	4	N	5	1	8			49
								6	9									
03	7285	X	4466	-0-		-2819	-0-	4443	3	5	4	N	16	1	8			64
								18	9									
04	4920	X	3670	-0-		-1250	-0-	307	1	3345	3	N	14	3	8			75
								3	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1200	-0-		1200	3061	451	1	741	3	N	4	1	8			105
								4	4	4	9							
12	0		1321	-0-		1321	4382	465	1	760	3	N	84	170	1	1	8	18
								4	4	92	9							
01	0		426	-0-		426	4808	418	1	4	4	N	4	3	8			19
								4	9									
02	5270	X	462	-0-		-4808	-0-	398	1	56	3	N	4	1	8			22
								4	4	4	9							
03	1860	X	1207	-0-		-653	-0-	453	1	740	3	N	9	2	8			29
								4	4	10	9							
04	1290	X	762	-0-		-528	-0-	423	1	318	3	N	15	3	8			41
								4	4	17	9							

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. 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
11	0		5641	-0-		5641	10794	190	1	5412	3	N	29	125	1			13
								7	4	32	9							
12	0		4511	-0-		4511	15305	225	1	4236	3	N	38	1	8			50
								8	4	42	9							
01	0		4540	-0-		4540	19845	176	1	4340	3	N	15	1	8			64
								7	4	17	9							
02	24791	X	4946	-0-		-19845	-0-	4905	3	7	4	N	31	1	8			94
								34	9									
03	5828	X	4882	-0-		-946	-0-	4812	3	9	4	N	55	2	8			147
								61	9									
04	5640	X	4311	-0-		-1329	-0-	4243	3	9	4	N	54	164	1	3	8	34
								59	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. 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
11	0		3700	-0-		3700	7376	194	1	3483	3	N	12	1	8			91
								10	4	13	9							
12	0		3684	-0-		3684	11060	178	1	3481	3	N	14	1	8			104
								10	4	15	9							
01	0		3233	-0-		3233	14293	215	1	2993	3	N	14	2	8			116
								10	4	15	9							
02	16676	X	2383	-0-		-14293	-0-	187	1	2168	3	N	17	1	8			132
								9	4	19	9							
03	3813	X	3657	-0-		-156	-0-	217	1	3412	3	N	17	2	8			147
								9	4	19	9							
04	3690	X	3534	-0-		-156	-0-	208	1	3292	3	N	23	161	1	4	8	5
								9	4	25	9							

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 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
11	0		2351	-0-		2351	4786	406	1	1873	3	N	62	158	1	1	8	12
								4	4	68	9							
12	0		1694	-0-		1694	6480	442	1	1191	3	N	51	1	8			62
								5	4	56	9							
01	0		2213	-0-		2213	8693	405	1	1758	3	N	42	3	8			101
								4	4	46	9							
02	2800	N	1725	-0-		-1075	7618	357	1	1319	3	N	42	2	8			141
								3	4	46	9							
03	3100	N	2620	-0-		-480	7138	403	1	2152	3	N	59	162	1	3	8	35
								65	9									
04	3000	N	1148	-0-		-1852	5286	392	1	704	3	N	47	5	8			77
								52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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
11	0		2409	-0-	2409	2409	2402	3	7	4	N	-0-					122
12	0		2485	-0-	2485	4894	2478	3	7	4	N	-0-					122
01	0		3010	-0-	3010	7904	2999	3	7	4	N	4					126
							4	9									
02	10952	X	3048	-0-	-7904	-0-	3029	3	7	4	N	11					137
							12	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3137	3	7	4	N	5					142
							6	9									
04	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2775	3	7	4	N	6					148
							7	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

11	0		3139	-0-	3139	6141	171	1	2930	3	N	24					37
							12	4	26	9							
12	0		3572	-0-	3572	9713	134	1	3422	3	N	3	1	8			39
							13	4	3	9							
01	0		2779	-0-	2779	12492	97	1	2661	3	N	7	1	8			45
							13	4	8	9							
02	15965	X	3473	-0-	-12492	-0-	120	1	3317	3	N	22					67
							12	4	24	9							
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	136	1	2980	3	N	3	1	8			69
							13	4	3	9							
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	163	1	2771	3	N	2	2	8			69
							12	4	2	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

11	0		1868	-0-	1868	3929	216	1	1607	3	N	37	165	1			26
							4	4	41	9							
12	0		364	-0-	364	4293	222	1	137	3	N	1					27
							4	4	1	9							
01	0		1190	-0-	1190	5483	138	1	1041	3	N	6	1	8			32
							4	4	7	9							
02	2800	N	793	-0-	-2007	3476	210	1	572	3	N	6	1	8			37
							4	4	7	9							
03	3100	N	2502	-0-	-598	2878	267	1	2217	3	N	13	2	8			48
							4	4	14	9							
04	3000	N	2219	-0-	-781	2097	227	1	1985	3	N	3	2	8			49
							4	4	3	9							

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

11	0		2929	-0-	2929	5268	175	1	2666	3	N	72	2	8			222
							9	4	79	9							
12	0		2838	-0-	2838	8106	130	1	2689	3	N	11					233
							7	4	12	9							
01	0		2771	-0-	2771	10877	210	1	2547	3	N	7					240
							6	4	8	9							
02	13584	X	2707	-0-	-10877	-0-	160	1	2537	3	N	4					244
							6	4	4	9							
03	3007	X	2563	-0-	-444	-0-	212	1	2313	3	N	27	161	1	1	8	109
							8	4	30	9							
04	2670	N	2205	-0-	-465	-0-	167	1	1945	3	N	79					188
							6	4	87	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		591	-0-		591	1229	585	1	6	9	N	5	1	8			69
12	0		1375	-0-		1375	2604	607	1	715	3	N	43	2	8			110
								6	4	47	9							
01	0		1303	-0-		1303	3907	620	1	618	3	N	53	1	8			162
								7	4	58	9							
02	2800	N	1207	-0-		-1593	2314	453	1	708	3	N	37					199
								5	4	41	9							
03	3002	N	688	-0-		-2314	-0-	620	1	7	4	N	55	3	8			251
								61	9									
04	1140	N	639	-0-		-501	-0-	600	1	39	9	N	35	2	8			284

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

11	0		12	-0-		12	12	12	3			N	-0-					4
12	0		26	-0-		26	38	26	3			N	-0-					4
01	0		-0-	-0-		-0-	38					N	-0-					4
02	38	N	-0-	-0-		-38	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

11	0		1869	-0-		1869	3347	218	1	1646	3	N	-0-					108
								5	4									
12	0		2157	-0-		2157	5504	97	1	2055	3	N	-0-					108
								5	4									
01	0		1091	-0-		1091	6595	231	1	855	3	N	-0-					108
								5	4									
02	2800	N	541	-0-		-2259	4336	59	1	477	3	N	-0-					108
								5	4									
03	3100	N	2145	-0-		-955	3381	53	1	2087	3	N	-0-					108
								5	4									
04	3000	N	1544	-0-		-1456	1925	50	1	1489	3	N	-0-					108
								5	4									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

11	0		2001	-0-		2001	5074	311	1	1674	3	N	11					94
								4	4	12	9							
12	0		2097	-0-		2097	7171	2085	3	4	4	N	7					101
								8	9									
01	0		1029	-0-		1029	8200	1013	3	4	4	N	11					112
								12	9									
02	2800	N	1883	-0-		-917	7283	1847	3	5	4	N	28					140
								31	9									
03	3100	N	1687	-0-		-1413	5870	1671	3	4	4	N	11					151
								12	9									
04	3000	N	1674	-0-		-1326	4544	1649	3	3	4	N	20					171
								22	9									

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. 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
11	0		3060	-0-	3060	6359	3051	3	6	4	N	3					124
							3	9									
12	0		3175	-0-	3175	9534	3156	3	6	4	N	12					136
							13	9									
01	0		3322	-0-	3322	12856	3316	3	6	4	N	-0-					136
02	15697	X	2841	-0-	-12856	-0-	2834	3	6	4	N	1					137
							1	9									
03	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3152	3	6	4	N	8					145
							9	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3471	3	6	4	N	12					157
							13	9									

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. 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
11	0		7031	-0-	7031	14481	6997	3	3	4	N	28					235
							31	9									
12	21834	X	7353	-0-	-14481	-0-	7336	3	3	4	N	13	1	8			247
							14	9									
01	0		7186	-0-	7186	7186	7162	3	3	4	N	19	177	1			89
							21	9									
02	13720	X	6534	-0-	-7186	-0-	6511	3	3	4	N	18					107
							20	9									
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6883	3	3	4	N	33					140
							36	9									
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6662	3	3	4	N	32	1	8			171
							35	9									

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. 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
11	0		5099	-0-	5099	10584	138	1	4943	3	N	13	1	8			12
							4	4	14	9							
12	0		5265	-0-	5265	15849	133	1	5109	3	N	16					28
							5	4	18	9							
01	0		5520	-0-	5520	21369	102	1	5399	3	N	14	3	8			39
							4	4	15	9							
02	26217	X	4848	-0-	-21369	-0-	123	1	4679	3	N	37	1	8			75
							5	4	41	9							
03	5487	X	5376	-0-	-111	-0-	127	1	5200	3	N	40	1	8			114
							5	4	44	9							
04	5340	X	4915	-0-	-425	-0-	127	1	4772	3	N	12	2	8			124
							3	4	13	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. 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
11	0		419	-0-	419	1063	409	1	3	4	N	6	1	8			131
							7	9									
12	0		1548	-0-	1548	2611	391	1	1143	3	N	9	1	8			139
							4	4	10	9							
01	0		1468	-0-	1468	4079	417	1	1024	3	N	20	5	8			154
							5	4	22	9							
02	2800	N	1631	-0-	-1169	2910	380	1	1212	3	N	31	2	8			183
							5	4	34	9							
03	3100	N	1247	-0-	-1853	1057	420	1	804	3	N	16	171	1	3	8	25
							5	4	18	9							
04	2866	N	1809	-0-	-1057	-0-	407	1	1382	3	N	15	5	8			35
							3	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1989	-0-	1989	3334	1976	3	1	4	N	11	1	8			158
							12	9									
12	0		2368	-0-	2368	5702	2333	3	2	4	N	30	1	8			187
							33	9									
01	0		1712	-0-	1712	7414	1653	3	3	4	N	51	167	1	2	8	69
							56	9									
02	9055	X	1641	-0-	-7414	-0-	1601	3	1	4	N	35					104
							39	9									
03	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	2208	3	45	9	N	41	2	8			143
04	2280	X	1842	-0-	-438	-0-	1812	3	30	9	N	27	3	8			167

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1129	-0-	1129	2410	1123	3	6	4	N	-0-					33
12	0		1173	-0-	1173	3583	1166	3	7	4	N	-0-					33
01	0		1802	-0-	1802	5385	1795	3	7	4	N	-0-					33
02	7149	X	1764	-0-	-5385	-0-	1758	3	6	4	N	-0-					33
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1514	3	7	4	N	-0-					33
04	1740	X	1016	-0-	-724	-0-	1009	3	7	4	N	-0-					33

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 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
11	0		9	-0-	9	290	5	1	3	4	N	1	1	8			49
							1	9									
12	0		10	-0-	10	300	6	1	3	4	N	1	1	8			49
							1	9									
01	0		10	-0-	10	310	6	1	3	4	N	1	1	8			49
							1	9									
02	313	N	3	-0-	-310	-0-	3	4			N	-0-					49
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	3	4	2	9	N	2	2	8			49
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	3	4	N	2	2	8			49
							2	9									

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4368	-0-	4368	8800	191	1	4156	3	N	15					168
							4	4	17	9							
12	0		4651	-0-	4651	13451	187	1	4385	3	N	66	1	8			233
							6	4	73	9							
01	0		4585	-0-	4585	18036	203	1	4360	3	N	16	173	1	2	8	74
							4	4	18	9							
02	22684	X	4648	-0-	-18036	-0-	180	1	4444	3	N	18	1	8			91
							4	4	20	9							
03	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	200	1	4161	3	N	15	1	8			105
							4	4	17	9							
04	4500	X	4078	-0-	-422	-0-	193	1	3870	3	N	11	2	8			114
							3	4	12	9							

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1112	-0-	1112	2366	289	1	715	3	N	92	173	1			23
							7	4	101	9							
12	0		1173	-0-	1173	3539	1107	3	5	4	N	55					78
							61	9									
01	0		925	-0-	925	4464	876	3	3	4	N	42					120
							46	9									
02	2800	N	789	-0-	-2011	2453	736	3	3	4	N	45					165
							50	9									
03	3100	N	1211	-0-	-1889	564	1154	3	4	4	N	48					213
							53	9									
04	1640	N	1076	-0-	-564	-0-	1035	3	41	9	N	37					250

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		854	-0-	854	1910	698	1	63	3	N	78	331	1	6	8	42
							7	4	86	9							
12	0		1513	-0-	1513	3423	841	1	609	3	N	52	7	8			87
							6	4	57	9							
01	0		705	-0-	705	4128	666	1	4	4	N	32	2	8			117
							35	9									
02	2800	N	796	-0-	-2004	2124	748	1	6	4	N	38					155
							42	9									
03	3008	N	884	-0-	-2124	-0-	813	1	8	4	N	57	10	8			202
							63	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	767	1	46	9	N	42	5	8			239

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27273						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	27276	3	4				N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 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
11	0		8156	-0-	8156	16708	8112	3	3	4	N	37	1	8			195
							41	9									
12	0		8458	-0-	8458	25166	8397	3	3	4	N	53	1	8			247
							58	9									
01	0		8115	-0-	8115	33281	8051	3	5	4	N	54	172	1	2	8	127
							59	9									
02	40709	X	7428	-0-	-33281	-0-	7373	3	4	4	N	46	1	8			172
							51	9									
03	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7870	3	4	4	N	38	2	8			208
							42	9									
04	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7866	3	55	9	N	50	1	8			257

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

11	0		6799	-0-	6799	15059	6799	3			N	-0-					233
12	0		5065	-0-	5065	20124	5064	3	1	9	N	1	1	8			233
01	0		7554	-0-	7554	27678	7534	3	6	4	N	13	1	8			245
							14	9									
02	34205	X	6527	-0-	-27678	-0-	6505	3	4	4	N	16	1	8			260
							18	9									
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6983	3	1	9	N	1	1	8			260
04	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6775	3	2	9	N	2	2	8			260

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

11	0		882	-0-	882	1799	864	1	6	4	N	11	1	8			345
							12	9									
12	0		913	-0-	913	2712	899	1	5	4	N	8	3	8			350
							9	9									
01	0		913	-0-	913	3625	899	1	4	4	N	9	6	8			353
							10	9									
02	2800	N	818	-0-	-1982	1643	812	1	3	4	N	3	3	8			353
							3	9									
03	2377	N	734	-0-	-1643	-0-	725	1	3	4	N	5	5	8			353
							6	9									
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	870	1	3	4	N	28	167	1	6	8	208
							31	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

11	0		6095	-0-	6095	12629	6070	3	8	4	N	15					101
							17	9									
12	0		6605	-0-	6605	19234	6577	3	8	4	N	18					119
							20	9									
01	0		6052	-0-	6052	25286	6027	3	8	4	N	15					134
							17	9									
02	30205	X	4919	-0-	-25286	-0-	4892	3	7	4	N	18					152
							20	9									
03	6510	X	4806	-0-	-1704	-0-	4761	3	8	4	N	34	183	1			3
							37	9									
04	6300	X	4892	-0-	-1408	-0-	4878	3	8	4	N	5					8
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		36	-0-	36	101	36	3			N	-0-					70
12	0		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					70
01	0		37	-0-	37	138	37	3			N	-0-					70
02	171	N	33	-0-	-138	-0-	33	3			N	-0-					70
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	472	3	5	4	N	-0-					70
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	143	1	1536	3	N	-0-					70
							8	4									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8420	-0-	8420	17131	8415	3	3	4	N	2					29
							2	9									
12	0		7638	-0-	7638	24769	7635	3	3	4	N	-0-					29
01	0		8641	-0-	8641	33410	8638	3	3	4	N	-0-					29
02	42500	X	9090	-0-	-33410	-0-	9087	3	3	4	N	-0-					29
03	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9558	3	3	4	N	-0-					29
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8961	3	3	4	N	11	1	8			39
							12	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4199	-0-	4199	8530	40	1	4140	3	N	16					203
							1	4	18	9							
12	0		3947	-0-	3947	12477	480	1	3414	3	N	45					248
							3	4	50	9							
01	0		4056	-0-	4056	16533	471	1	3545	3	N	27					275
							10	4	30	9							
02	20076	X	3543	-0-	-16533	-0-	461	1	3036	3	N	37	173	1			139
							5	4	41	9							
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	167	1	3191	3	N	12	1	8			150
							15	4	13	9							
04	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	176	1	2929	3	N	42	1	8			191
							5	4	46	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2922	-0-	2922	5813	69	1	2850	3	N	-0-					221
							3	4									
12	0		2755	-0-	2755	8568	72	1	2680	3	N	-0-					221
							3	4									
01	0		2906	-0-	2906	11474	75	1	2827	3	N	1	1	8			221
							3	4	1	9							
02	14067	X	2593	-0-	-11474	-0-	47	1	2543	3	N	-0-					221
							3	4									
03	3007	X	1780	-0-	-1227	-0-	92	1	1678	3	N	6					227
							3	4	7	9							
04	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	212	1	2627	3	N	1	1	8			227
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

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
11	0		2482	-0-	2482	6290	2479	3	3	4	N	-0-					10
12	0		959	-0-	959	7249	956	3	3	4	N	-0-					10
01	0		2418	-0-	2418	9667	2396	3	4	4	N	16	1	8			25
							18	9									
02	13241	X	3574	-0-	-9667	-0-	3541	3	5	4	N	25					50
							28	9									
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3609	3	5	4	N	15					65
							17	9									
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3480	3	3	4	N	2					67
							2	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

11	0		871	-0-	871	2998	386	1	423	3	N	50	3	8			227
							7	4	55	9							
12	0		3959	-0-	3959	6957	503	1	3447	3	N	7					234
							1	4	8	9							
01	0		5412	-0-	5412	12369	489	1	4842	3	N	67	2	8			299
							7	4	74	9							
02	2800	N	906	-0-	-1894	10475	518	1	176	3	N	180					479
							14	4	198	9							
03	11149	X	674	-0-	-10475	-0-	599	1	75	9	N	68	512	1	5	8	30
04	900	X	535	-0-	-365	-0-	518	1	17	9	N	15	3	8			42

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

11	0		5284	-0-	5284	11668	279	1	4929	3	N	67	4	8			99
							2	4	74	9							
12	0		1516	-0-	1516	13184	334	1	1120	3	N	54	4	8			149
							3	4	59	9							
01	0		8214	-0-	8214	21398	348	1	7753	3	N	99	4	8			244
							4	4	109	9							
02	29761	X	8363	-0-	-21398	-0-	238	1	8053	3	N	62					306
							4	4	68	9							
03	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	238	1	9556	3	N	173	340	1	5	8	134
							190	9									
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	292	1	5108	3	N	101	174	1	2	8	59
							111	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

11	0		5818	-0-	5818	10977	5808	3	4	4	N	5	1	8			62
							6	9									
12	0		5677	-0-	5677	16654	5669	3	4	4	N	4	1	8			65
							4	9									
01	0		5756	-0-	5756	22410	5744	3	4	4	N	7	2	8			70
							8	9									
02	28078	X	5668	-0-	-22410	-0-	5652	3	4	4	N	11	1	8			80
							12	9									
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6041	3	4	4	N	13	1	8			92
							14	9									
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5595	3	4	4	N	9	3	8			98
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		9871	-0-		9871	18537	256	1	9500	3	N	100					154
								5	4	110	9							
12	0		9481	-0-		9481	28018	262	1	9121	3	N	86	1	8			239
								3	4	95	9							
01	0		2234	-0-		2234	30252	286	1	1906	3	N	36	1	8			274
								2	4	40	9							
02	32110	X	1858	-0-		-30252	-0-	443	1	1361	3	N	46	176	1			144
								3	4	51	9							
03	8893	X	8893	-0-		-0-	-0-	362	1	8414	3	N	104	1	8			247
								3	4	114	9							
04	7533	X	7533	-0-		-0-	-0-	403	1	6992	3	N	125	166	1	1	8	205
								138	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. 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
11	0		1135	-0-		1135	5016	609	1	482	3	N	38	1	8			209
								2	4	42	9							
12	0		3342	-0-		3342	8358	637	1	2622	3	N	73	167	1	1	8	114
								3	4	80	9							
01	0		3251	-0-		3251	11609	385	1	2818	3	N	42	1	8			155
								2	4	46	9							
02	12357	X	748	-0-		-11609	-0-	349	1	347	3	N	45	167	1			33
								2	4	50	9							
03	5688	X	5688	-0-		-0-	-0-	524	1	5083	3	N	71					104
								3	4	78	9							
04	6385	X	6385	-0-		-0-	-0-	467	1	5772	3	N	133	172	1	1	8	64
								146	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. 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
11	0		4098	-0-		4098	8501	4078	3	12	4	N	7					207
								8	9									
12	0		4411	-0-		4411	12912	4339	3	16	4	N	51	198	1			60
								56	9									
01	0		3221	-0-		3221	16133	3174	3	14	4	N	30					90
								33	9									
02	19084	X	2951	-0-		-16133	-0-	2918	3	12	4	N	19					109
								21	9									
03	4402	X	3458	-0-		-944	-0-	3416	3	14	4	N	25					134
								28	9									
04	4260	X	3396	-0-		-864	-0-	3364	3	11	4	N	19					153
								21	9									

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. 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
11	0		1548	-0-		1548	2671	432	1	1101	3	N	5	5	8			52
								9	4	6	9							
12	0		887	-0-		887	3558	471	1	372	3	N	30	4	8			78
								11	4	33	9							
01	0		489	-0-		489	4047	477	1	9	4	N	3	3	8			78
								3	9									
02	2800	N	947	-0-		-1853	2194	391	1	548	3	N	-0-					78
								8	4									
03	2220	N	26	-0-		-2194	-0-	16	3	9	4	N	1	1	8			78
								1	9									
04	480	N	74	-0-		-406	-0-	57	3	9	4	N	7	1	8			84
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3729	-0-		3729	7990	747	1	2975	3	N	5					54
								1	4	6	9							
12	0		2910	-0-		2910	10900	828	1	2012	3	N	61					115
								3	4	67	9							
01	0		2867	-0-		2867	13767	789	1	2076	3	N	1	1	8			115
								1	4	1	9							
02	15873	X	2106	-0-		-13767	-0-	318	1	1783	3	N	4					119
								1	4	4	9							
03	4247	X	3500	-0-		-747	-0-	422	1	3070	3	N	6	2	8			123
								1	4	7	9							
04	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	374	1	3627	3	N	11	2	8			132
								2	4	12	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. 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
11	0		4830	-0-		4830	9490	73	1	4651	3	N	93	3	8			195
								4	4	102	9							
12	0		5258	-0-		5258	14748	75	1	5146	3	N	32	3	8			224
								2	4	35	9							
01	0		5207	-0-		5207	19955	43	1	5128	3	N	31	2	8			253
								2	4	34	9							
02	24706	X	4751	-0-		-19955	-0-	4623	3	5	4	N	112	173	1			192
								123	9									
03	4252	X	4252	-0-		-0-	-0-	9	1	4195	3	N	42	5	8			229
								2	4	46	9							
04	4020	X	3508	-0-		-512	-0-	295	1	3206	3	N	6	1	8			234
								7	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. 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
11	0		5250	-0-		5250	12116	5246	3	3	4	N	1					67
								1	9									
12	0		8791	-0-		8791	20907	8764	3	5	4	N	20					87
								22	9									
01	0		9644	-0-		9644	30551	9607	3	6	4	N	28	1	8			114
								31	9									
02	38248	X	7697	-0-		-30551	-0-	7675	3	5	4	N	15					129
								17	9									
03	9001	X	9001	-0-		-0-	-0-	8976	3	5	4	N	18					147
								20	9									
04	9330	X	8315	-0-		-1015	-0-	8304	3	3	4	N	7	1	8			153
								8	9									

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. 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
11	0		6079	-0-		6079	12438	6039	3	11	4	N	26					79
								29	9									
12	0		4802	-0-		4802	17240	4770	3	10	4	N	20	85	1			14
								22	9									
01	0		6488	-0-		6488	23728	6459	3	10	4	N	17					31
								19	9									
02	29448	X	5720	-0-		-23728	-0-	5696	3	9	4	N	14					45
								15	9									
03	6322	X	6322	-0-		-0-	-0-	6289	3	11	4	N	20					65
								22	9									
04	6226	X	6226	-0-		-0-	-0-	6199	3	9	4	N	16					81
								18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		1334	-0-	1334	3886	756	1	575	3	N	-0-					21
							3	4									
12	0		46	-0-	46	3932	43	3	3	4	N	-0-					21
01	0		56	-0-	56	3988	53	3	3	4	N	-0-					21
02	4409	X	421	-0-	-3988	-0-	418	3	3	4	N	-0-					21
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	490	1	2174	3	N	-0-					21
							3	4									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	4	N	-0-					21

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
11	0		4107	-0-	4107	7843	369	1	3448	3	N	253	332	1	1	8	87
							12	4	278	9							
12	0		4362	-0-	4362	12205	313	1	3754	3	N	260	167	1	2	8	178
							9	4	286	9							
01	0		4169	-0-	4169	16374	356	1	3553	3	N	226	354	1	5	8	45
							11	4	249	9							
02	19491	X	3117	-0-	-16374	-0-	808	1	2147	3	N	140	3	8			182
							8	4	154	9							
03	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	904	1	2339	3	N	214	344	1	4	8	48
							10	4	235	9							
04	3570	X	2714	-0-	-856	-0-	870	1	1649	3	N	177	163	1	6	8	56
							195	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
11	0		5227	-0-	5227	11031	5210	3	8	4	N	8					80
							9	9									
12	0		4233	-0-	4233	15264	4214	3	8	4	N	10					90
							11	9									
01	0		1047	-0-	1047	16311	1039	3	8	4	N	-0-					90
02	18328	X	2017	-0-	-16311	-0-	2008	3	7	4	N	2					92
							2	9									
03	5673	X	3644	-0-	-2029	-0-	3625	3	8	4	N	10					102
							11	9									
04	5220	X	4611	-0-	-609	-0-	11	1	4591	3	N	1					103
							8	4	1	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
11	6373	X	3490	-0-	-2883	-0-	3476	3	8	4	N	5					111
							6	9									
12	0		3455	-0-	3455	3455	3446	3	8	4	N	1					112
							1	9									
01	0		4014	-0-	4014	7469	4006	3	8	4	N	-0-					112
02	10968	X	3499	-0-	-7469	-0-	3490	3	7	4	N	2					114
							2	9									
03	3596	X	1984	-0-	-1612	-0-	1976	3	8	4	N	-0-					114
04	3870	X	3545	-0-	-325	-0-	18	1	3519	3	N	-0-					114
							8	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		14	-0-	14	14	11	3	3	4	N	-0-					13
12	0		3	-0-	3	17	3	4			N	-0-					13
01	22	N	5	-0-	-17	-0-	3	4	2	9	N	2					15
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	4	1	9	N	1					16
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	3	3	4	N	2					18
							2	9									
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					18

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
11	0		816	-0-	816	1546	538	1	264	3	N	5	134	1			-0-
							8	4	6	9							
12	0		503	-0-	503	2049	493	1	8	4	N	2					2
							2	9									
01	0		818	-0-	818	2867	598	1	203	3	N	7	1	8			8
							9	4	8	9							
02	2800	N	1069	-0-	-1731	1136	320	1	730	3	N	10	1	8			17
							8	4	11	9							
03	2262	N	1126	-0-	-1136	-0-	382	1	726	3	N	8					25
							9	4	9	9							
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	380	1	348	3	N	6	1	8			30
							8	4	7	9							

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
11	0		5084	-0-	5084	9881	5066	3	1	4	N	15					87
							17	9									
12	0		5221	-0-	5221	15102	5199	3	1	4	N	19					106
							21	9									
01	0		4755	-0-	4755	19857	4732	3	1	4	N	20					126
							22	9									
02	23399	X	3542	-0-	-19857	-0-	3484	3	2	4	N	51	173	1	1	8	3
							56	9									
03	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4885	3	1	4	N	21					24
							23	9									
04	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	4506	3	22	9	N	20					44

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
11	0		2690	-0-	2690	3750	399	1	2202	3	N	73					176
							9	4	80	9							
12	0		1704	-0-	1704	5454	543	1	1117	3	N	34	168	1			42
							7	4	37	9							
01	0		3463	-0-	3463	8917	414	1	3044	3	N	-0-					42
							5	4									
02	10926	X	2009	-0-	-8917	-0-	483	1	1515	3	N	5					47
							5	4	6	9							
03	2790	X	1697	-0-	-1093	-0-	567	1	1102	3	N	19					66
							7	4	21	9							
04	3300	X	1225	-0-	-2075	-0-	562	1	585	3	N	66					132
							5	4	73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		1979	-0-		1979	2374	384	1	1592	3	N	-0-					165
								3	4									
12	0		2909	-0-		2909	5283	294	1	2596	3	N	14	168	1			11
								4	4	15	9							
01	0		2679	-0-		2679	7962	423	1	2236	3	N	14					25
								5	4	15	9							
02	11340	X	3378	-0-		-7962	-0-	273	1	3081	3	N	17					42
								5	4	19	9							
03	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-	270	1	3269	3	N	9					51
								4	4	10	9							
04	3113	X	3113	-0-		-0-	-0-	248	1	2856	3	N	5					56
								3	4	6	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. 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
11	0		4572	-0-		4572	9469	4557	3	1	4	N	13					157
								14	9									
12	0		4410	-0-		4410	13879	4404	3	6	9	N	5					162
01	0		3790	-0-		3790	17669	3776	3	1	4	N	12	1	8			173
								13	9									
02	21035	X	3366	-0-		-17669	-0-	3363	3	3	9	N	3					176
03	4898	X	4740	-0-		-158	-0-	4729	3	1	4	N	9					185
								10	9									
04	4560	X	4053	-0-		-507	-0-	4049	3	4	9	N	4					189

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. 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
11	0		8554	-0-		8554	17943	8493	3	5	4	N	51	1	8			98
								56	9									
12	25054	X	7111	-0-		-17943	-0-	1	1	7067	3	N	35	1	8			132
								4	4	39	9							
01	0		8908	-0-		8908	8908	8864	3	3	4	N	37	1	8			168
								41	9									
02	16572	X	7664	-0-		-8908	-0-	7608	3	4	4	N	47					215
								52	9									
03	8545	X	8545	-0-		-0-	-0-	8481	3	6	4	N	53	1	8			267
								58	9									
04	8192	X	8192	-0-		-0-	-0-	8169	3	23	9	N	21	1	8			287

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

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
11	0		9792	-0-		9792	19939	9748	3	9	4	N	32	4	8			162
								35	9									
12	27408	X	7469	-0-		-19939	-0-	7426	3	10	4	N	30	3	8			189
								33	9									
01	0		7678	-0-		7678	7678	98	1	7554	3	N	17	2	8			204
								7	4	19	9							
02	15823	X	8145	-0-		-7678	-0-	40	1	8048	3	N	44	169	1			79
								9	4	48	9							
03	10137	X	10074	-0-		-63	-0-	10016	3	10	4	N	44	8	8			115
								48	9									
04	9780	X	9640	-0-		-140	-0-	9549	3	6	4	N	77	5	8			187
								85	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

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
11	0		2178	-0-		2178	3724	378	1	1651	3	N	119	5	8			208
								18	4	131	9							
12	0		2206	-0-		2206	5930	366	1	1755	3	N	65	169	1	4	8	100
								13	4	72	9							
01	0		1431	-0-		1431	7361	360	1	1060	3	N	3	3	8			100
								8	4	3	9							
02	2800	N	1109	-0-		-1691	5670	365	1	737	3	N	-0-					100
								7	4									
03	3100	N	155	-0-		-2945	2725	146	3	8	4	N	1	1	8			100
								1	9									
04	3000	N	639	-0-		-2361	364	621	1	8	4	N	9	3	8			106
								10	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

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
11	0		970	-0-		970	2026	588	1	372	3	N	2	2	8			82
								8	4	2	9							
12	0		629	-0-		629	2655	620	1	7	4	N	2	2	8			82
								2	9									
01	0		1160	-0-		1160	3815	620	1	530	3	N	2	2	8			82
								8	4	2	9							
02	2800	N	810	-0-		-1990	1825	560	1	243	3	N	-0-					82
								7	4									
03	2735	N	910	-0-		-1825	-0-	899	1	8	4	N	3	3	8			82
								3	9									
04	1110	N	880	-0-		-230	-0-	870	1	8	4	N	2	2	8			82
								2	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

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
11	0		6538	-0-		6538	13081	6514	3	4	4	N	18					184
								20	9									
12	0		6352	-0-		6352	19433	6327	3	4	4	N	19					203
								21	9									
01	0		6592	-0-		6592	26025	6564	3	4	4	N	22					225
								24	9									
02	31988	X	5963	-0-		-26025	-0-	5946	3	4	4	N	12					237
								13	9									
03	6758	X	6304	-0-		-454	-0-	6268	3	4	4	N	29	173	1	1	8	92
								32	9									
04	6540	X	6224	-0-		-316	-0-	6178	3	4	4	N	38					130
								42	9									

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		1071	-0-		1071	2919	462	1	595	3	N	5					89
								8	4	6	9							
12	0		820	-0-		820	3739	529	1	280	3	N	3					92
								8	4	3	9							
01	0		470	-0-		470	4209	442	1	15	3	N	4					96
								9	4	4	9							
02	2800	N	384	-0-		-2416	1793	376	1	7	4	N	1					97
								1	9									
03	3100	N	1691	-0-		-1409	384	488	1	1183	3	N	11	3	8			105
								8	4	12	9							
04	2538	N	2154	-0-		-384	-0-	2138	3	8	4	N	7	4	8			108
								8	9									

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
11	0		5765	-0-	5765	11150	5762	3	3	4	N	-0-					44
12	0		5992	-0-	5992	17142	5989	3	3	4	N	-0-					44
01	0		5466	-0-	5466	22608	5463	3	3	4	N	-0-					44
02	27519	X	4911	-0-	-22608	-0-	4908	3	3	4	N	-0-					44
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5505	3	3	4	N	-0-					44
04	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	3631	3	3	4	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
11	0		4284	-0-	4284	11824	555	1	3685	3	N	34	45	1	1	8	60
							7	4	37	9							
12	0		4619	-0-	4619	16443	506	1	4094	3	N	11	2	8			69
							7	4	12	9							
01	0		1625	-0-	1625	18068	384	1	1227	3	N	7	2	8			74
							6	4	8	9							
02	22361	X	4293	-0-	-18068	-0-	560	1	3704	3	N	20	2	8			92
							7	4	22	9							
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	620	1	5675	3	N	24	3	8			113
							7	4	26	9							
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	600	1	4804	3	N	87	172	1	5	8	23
							10	4	96	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
11	0		5671	-0-	5671	12682	5655	3	4	4	N	11					38
							12	9									
12	0		6686	-0-	6686	19368	6673	3	4	4	N	8					46
							9	9									
01	0		6404	-0-	6404	25772	6368	3	6	4	N	27					73
							30	9									
02	31627	X	5855	-0-	-25772	-0-	5791	3	8	4	N	51					124
							56	9									
03	7006	X	5224	-0-	-1782	-0-	130	1	5039	3	N	44					168
							7	4	48	9							
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6565	3	3	4	N	-0-					168

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
11	0		6711	-0-	6711	14733	6697	3	4	4	N	9					196
							10	9									
12	0		7780	-0-	7780	22513	37	1	7726	3	N	11					207
							5	4	12	9							
01	0		8848	-0-	8848	31361	49	1	8784	3	N	10					217
							4	4	11	9							
02	38811	X	7450	-0-	-31361	-0-	7429	3	4	4	N	15					232
							17	9									
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	8713	3	3	4	N	-0-					232
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8755	3	3	4	N	-0-					232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

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
11	0		6096	-0-	6096	6096	6070	3	12	4	N	13					112
							14	9									
12	0		5989	-0-	5989	12085	10	1	5968	3	N	-0-					112
							11	4									
01	0		6424	-0-	6424	18509	125	1	6272	3	N	14					126
							12	4	15	9							
02	23671	X	5162	-0-	-18509	-0-	69	1	5067	3	N	13					139
							12	4	14	9							
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	201	1	6140	3	N	13					152
							11	4	14	9							
04	5850	X	3070	-0-	-2780	-0-	515	1	2540	3	N	4					156
							11	4	4	9							

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

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
11	0		358	-0-	358	4801	306	1	4	4	N	44	133	1			10
							48	9									
12	0		1803	-0-	1803	6604	819	1	971	3	N	8					18
							4	4	9	9							
01	0		3445	-0-	3445	10049	641	1	2772	3	N	25					43
							4	4	28	9							
02	13123	X	3074	-0-	-10049	-0-	102	1	2942	3	N	24					67
							4	4	26	9							
03	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	174	1	3431	3	N	29					96
							5	4	32	9							
04	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	226	1	2728	3	N	97	172	1	1	8	20
							7	4	107	9							

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

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
11	0		7000	-0-	7000	14385	6994	3	6	4	N	-0-					30
12	0		7533	-0-	7533	21918	7418	3	10	4	N	95					125
							105	9									
01	0		6298	-0-	6298	28216	6257	3	7	4	N	31					156
							34	9									
02	34167	X	5951	-0-	-28216	-0-	5908	3	9	4	N	31					187
							34	9									
03	7285	X	7272	-0-	-13	-0-	7219	3	10	4	N	39	178	1	1	8	47
							43	9									
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7179	3	6	4	N	25					72
							28	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

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
11	0		3935	-0-	3935	8138	3908	3	3	4	N	22					146
							24	9									
12	0		3769	-0-	3769	11907	3752	3	3	4	N	13					159
							14	9									
01	0		4317	-0-	4317	16224	4291	3	3	4	N	21					180
							23	9									
02	20263	X	4039	-0-	-16224	-0-	4006	3	3	4	N	27					207
							30	9									
03	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4668	3	3	4	N	23	171	1			59
							25	9									
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4284	3	3	4	N	27	1	8			85
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

MO	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
11	0		4242	-0-		4242	4242	4224	3	3	4	N	14	1	8			276
								15	9									
12	0		4594	-0-		4594	8836	4573	3	3	4	N	16	1	8			291
								18	9									
01	0		4227	-0-		4227	13063	4216	3	3	4	N	7					298
								8	9									
02	16881	X	3818	-0-		-13063	-0-	3787	3	3	4	N	25					323
								28	9									
03	4805	X	3228	-0-		-1577	-0-	79	1	3127	3	N	17	172	1			168
								3	4	19	9							
04	4440	X	3521	-0-		-919	-0-	153	1	3355	3	N	9					177
								3	4	10	9							

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	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
11	0		509	-0-		509	972	501	1	6	4	N	2	2	8			146
								2	9									
12	0		488	-0-		488	1460	476	1	6	4	N	5	5	8			146
								6	9									
01	0		561	-0-		561	2021	543	1	6	4	N	11	10	8			147
								12	9									
02	2800	N	826	-0-		-1974	47	816	1	6	4	N	4	4	8			147
								4	9									
03	936	N	889	-0-		-47	-0-	874	1	6	4	N	8	7	8			148
								9	9									
04	889	N	889	-0-		-0-	-0-	870	1	6	4	N	12	12	8			148
								13	9									

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	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
11	0		2598	-0-		2598	6005	138	1	2441	3	N	14					84
								4	4	15	9							
12	0		2539	-0-		2539	8544	154	1	2356	3	N	23					107
								4	4	25	9							
01	0		2132	-0-		2132	10676	156	1	1958	3	N	13					120
								4	4	14	9							
02	12693	X	2017	-0-		-10676	-0-	157	1	1839	3	N	15					135
								4	4	17	9							
03	2635	X	2500	-0-		-135	-0-	157	1	2298	3	N	36	1	8			170
								5	4	40	9							
04	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	116	1	2843	3	N	19	1	8			188
								3	4	21	9							

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

MO	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
11	0		5156	-0-		5156	10088	5142	3	4	4	N	9					39
								10	9									
12	0		5392	-0-		5392	15480	5376	3	4	4	N	11					50
								12	9									
01	0		5001	-0-		5001	20481	4978	3	5	4	N	16	1	8			65
								18	9									
02	25153	X	4672	-0-		-20481	-0-	4658	3	3	4	N	10					75
								11	9									
03	5394	X	5119	-0-		-275	-0-	5105	3	3	4	N	10	1	8			84
								11	9									
04	5220	X	5035	-0-		-185	-0-	5023	3	3	4	N	8					92
								9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		3654	-0-	3654	7186	3641	3	4	4	N	8	65	1			15
							9	9									
12	0		4773	-0-	4773	11959	4757	3	4	4	N	11	1	8			25
							12	9									
01	0		3873	-0-	3873	15832	3861	3	4	4	N	7	2	8			30
							8	9									
02	19076	X	3244	-0-	-15832	-0-	165	1	3062	3	N	12					42
							4	4	13	9							
03	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	165	1	3332	3	N	10	2	8			50
							4	4	11	9							
04	4470	X	2345	-0-	-2125	-0-	125	1	2209	3	N	7	2	8			55
							3	4	8	9							

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
11	0		2575	-0-	2575	5569	600	1	1930	3	N	35					99
							6	4	39	9							
12	0		2647	-0-	2647	8216	580	1	2017	3	N	40	1	8			138
							6	4	44	9							
01	0		2453	-0-	2453	10669	620	1	1761	3	N	59	1	8			196
							7	4	65	9							
02	12172	X	1503	-0-	-10669	-0-	560	1	928	3	N	10					206
							4	4	11	9							
03	3007	X	1610	-0-	-1397	-0-	620	1	953	3	N	29	175	1			60
							5	4	32	9							
04	2580	X	1405	-0-	-1175	-0-	600	1	784	3	N	15					75
							4	4	17	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
11	0		2373	-0-	2373	7163	2354	3	4	4	N	14					137
							15	9									
12	0		24	-0-	24	7187	4	4	20	9	N	18					155
01	0		3198	-0-	3198	10385	3191	3	3	4	N	4					159
							4	9									
02	12737	X	2352	-0-	-10385	-0-	2349	3	3	4	N	-0-					159
03	2759	X	616	-0-	-2143	-0-	613	3	3	4	N	-0-					159
04	2670	X	536	-0-	-2134	-0-	533	3	3	4	N	-0-					159

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
11	0		2953	-0-	2953	5811	2950	3	3	4	N	-0-					67
12	0		2173	-0-	2173	7984	2170	3	3	4	N	-0-					67
01	0		2287	-0-	2287	10271	2284	3	3	4	N	-0-					67
02	2800	N	1927	-0-	-873	9398	1923	3	3	4	N	1					68
							1	9									
03	3100	N	2060	-0-	-1040	8358	2056	3	3	4	N	1					69
							1	9									
04	3000	N	2246	-0-	-754	7604	2243	3	3	4	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		3608	-0-		3608	3608	3602	3	3	4	N	3					56
								3	9									
12	0		3365	-0-		3365	6973	3356	3	3	4	N	5					61
								6	9									
01	0		14	-0-		14	6987	3	4	11	9	N	10					71
02	7763	X	776	-0-		-6987	-0-	727	3	3	4	N	42					113
								46	9									
03	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	4176	3	3	4	N	11					124
								12	9									
04	4783	X	4783	-0-		-0-	-0-	4754	3	3	4	N	24					148
								26	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

11	0		3078	-0-		3078	3922	810	1	2233	3	N	25					108
								7	4	28	9							
12	0		3384	-0-		3384	7306	835	1	2499	3	N	37					145
								9	4	41	9							
01	0		3719	-0-		3719	11025	837	1	2830	3	N	39					184
								9	4	43	9							
02	12666	X	1641	-0-		-11025	-0-	193	1	1418	3	N	22					206
								6	4	24	9							
03	3379	X	447	-0-		-2932	-0-	214	1	230	3	N	-0-	154	1			52
								3	4									
04	3600	X	210	-0-		-3390	-0-	207	1	3	4	N	-0-					52

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

11	0		5164	-0-		5164	10447	5095	3	3	4	N	60					106
								66	9									
12	0		5387	-0-		5387	15834	5334	3	3	4	N	45	1	8			150
								50	9									
01	0		5179	-0-		5179	21013	5148	3	2	4	N	26	1	8			175
								29	9									
02	25772	X	4759	-0-		-21013	-0-	4732	3	1	4	N	24	1	8			198
								26	9									
03	5394	X	5296	-0-		-98	-0-	5229	3	67	9	N	61	176	1	1	8	82
04	5220	X	5120	-0-		-100	-0-	5065	3	55	9	N	50	2	8			130

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

11	0		1	-0-		1	2	1	4			N	-0-					3
12	0		1	-0-		1	3	1	4			N	-0-					3
01	0		1	-0-		1	4	1	4			N	-0-					3
02	5	N	1	-0-		-4	-0-	1	4			N	-0-					3
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	4			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	4			N	-0-					3

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

11	0		2786	-0-		2786	5812	2765	3	4	4	N	15					35
								17	9									
12	0		2500	-0-		2500	8312	2489	3	4	4	N	6					41
								7	9									
01	0		2285	-0-		2285	10597	2272	3	4	4	N	8					49
								9	9									
02	12940	X	2343	-0-		-10597	-0-	2316	3	4	4	N	21					70
								23	9									
03	3038	X	2439	-0-		-599	-0-	2429	3	4	4	N	5					75
								6	9									
04	2790	X	2567	-0-		-223	-0-	2562	3	3	4	N	2					77
								2	9									

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. 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
11	0		6085	-0-		6085	12526	6038	3	4	4	N	39					134
								43	9									
12	0		6558	-0-		6558	19084	6485	3	4	4	N	63	157	1			40
								69	9									
01	0		6422	-0-		6422	25506	6356	3	5	4	N	55	1	8			94
								61	9									
02	30954	X	5448	-0-		-25506	-0-	5403	3	4	4	N	37	1	8			130
								41	9									
03	6572	X	3413	-0-		-3159	-0-	3394	3	2	4	N	15	1	8			144
								17	9									
04	6360	X	-0-	-0-		-6360	-0-					N	-0-					144

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. 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
11	0		4324	-0-		4324	8787	4307	3	5	4	N	11					154
								12	9									
12	0		5027	-0-		5027	13814	5013	3	5	4	N	8					162
								9	9									
01	0		4664	-0-		4664	18478	4642	3	5	4	N	15					177
								17	9									
02	22355	X	3877	-0-		-18478	-0-	3850	3	5	4	N	20					197
								22	9									
03	3968	X	3715	-0-		-253	-0-	3708	3	5	4	N	2					199
								2	9									
04	3840	X	3615	-0-		-225	-0-	3600	3	5	4	N	9					208
								10	9									

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. 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
11	0		4980	-0-		4980	8180	186	1	4767	3	N	24	174	1			149
								1	4	26	9							
12	0		3804	-0-		3804	11984	142	1	3651	3	N	9					158
								1	4	10	9							
01	0		3811	-0-		3811	15795	3796	3	1	4	N	13					171
								14	9									
02	18184	X	2389	-0-		-15795	-0-	2377	3	1	4	N	10					181
								11	9									
03	5146	X	1604	-0-		-3542	-0-	10	1	1587	3	N	6					187
								7	9									
04	5384	X	5384	-0-		-0-	-0-	70	1	5300	3	N	13					200
								14	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. 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
11	0		1314	-0-		1314	2707	1302	3	5	4	N	6					218
								7	9									
12	0		1332	-0-		1332	4039	1320	3	5	4	N	6					224
								7	9									
01	0		1371	-0-		1371	5410	1364	3	5	4	N	2					226
								2	9									
02	6624	X	1214	-0-		-5410	-0-	1202	3	5	4	N	6					232
								7	9									
03	1395	X	1183	-0-		-212	-0-	1172	3	5	4	N	5	143	1			94
								6	9									
04	1320	X	1114	-0-		-206	-0-	1106	3	5	4	N	3					97
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		5365	-0-	5365	7778	5336	3	9	4	N	18					119
							20	9									
12	0		900	-0-	900	8678	868	3	19	4	N	12	1	8			130
							13	9									
01	0		3169	-0-	3169	11847	3140	3	14	4	N	14	2	8			142
							15	9									
02	14126	X	2279	-0-	-11847	-0-	2245	3	13	4	N	19	1	8			160
							21	9									
03	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	5374	3	12	4	N	25	2	8			183
							28	9									
04	5370	X	3567	-0-	-1803	-0-	3526	3	13	4	N	25	2	8			206
							28	9									

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
11	0		6508	-0-	6508	10609	405	1	6070	3	N	26	159	1	3	8	-0-
							4	4	29	9							
12	0		6956	-0-	6956	17565	529	1	6394	3	N	26	4	8			22
							4	4	29	9							
01	0		3618	-0-	3618	21183	594	1	2994	3	N	24	9	8			37
							4	4	26	9							
02	22811	X	1628	-0-	-21183	-0-	491	1	1110	3	N	21	3	8			55
							4	4	23	9							
03	5146	X	2124	-0-	-3022	-0-	293	1	1810	3	N	15	8	8			62
							4	4	17	9							
04	4980	X	2342	-0-	-2638	-0-	246	1	2071	3	N	19	11	8			70
							4	4	21	9							

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4143	-0-	4143	9886	4139	3	4	4	N	-0-					94
12	0		3850	-0-	3850	13736	3846	3	4	4	N	-0-					94
01	0		3947	-0-	3947	17683	3937	3	4	4	N	5					99
							6	9									
02	18960	X	1277	-0-	-17683	-0-	1271	3	4	4	N	2					101
							2	9									
03	5735	X	3620	-0-	-2115	-0-	3614	3	4	4	N	2	1	8			102
							2	9									
04	4140	X	3355	-0-	-785	-0-	3345	3	4	4	N	5	1	8			106
							6	9									

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		371	-0-	371	570	155	1	208	3	N	7					169
							8	9									
12	0		1928	-0-	1928	2498	171	1	1743	3	N	12					181
							1	4	13	9							
01	0		1755	-0-	1755	4253	273	1	1434	3	N	41					222
							3	4	45	9							
02	5555	X	1302	-0-	-4253	-0-	236	1	1054	3	N	10					232
							1	4	11	9							
03	1922	X	1398	-0-	-524	-0-	196	1	1182	3	N	17	174	1			75
							1	4	19	9							
04	1860	X	1110	-0-	-750	-0-	187	1	898	3	N	23					98
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

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
11	0		689	-0-	689	1982		184	1	503	3	N	2					140
								2	9									
12	0		2160	-0-	2160	4142		168	1	1992	3	N	-0-					140
01	0		814	-0-	814	4956		211	1	598	3	N	4					144
								1	4	4	9							
02	2800	N	170	-0-	-2630	2326		115	1	1	4	N	49	167	1	1	8	25
								54	9									
03	2367	N	41	-0-	-2326	-0-		41	1			N	-0-					25
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		203	1	1823	3	N	-0-					25

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3595	-0-	3595	7489		308	1	3234	3	N	45					84
								3	4	50	9							
12	0		3773	-0-	3773	11262		305	1	3418	3	N	43	119	1			8
								3	4	47	9							
01	0		3883	-0-	3883	15145		331	1	3499	3	N	45	1	8			52
								3	4	50	9							
02	18736	X	3591	-0-	-15145	-0-		238	1	3293	3	N	52					104
								3	4	57	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-		469	1	3422	3	N	65	163	1	1	8	5
								4	4	72	9							
04	3750	X	3713	-0-	-37	-0-		341	1	3328	3	N	40	1	8			44
								44	9									

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6873	-0-	6873	13984		3	1	6848	3	N	13					61
								8	4	14	9							
12	0		7269	-0-	7269	21253		7258	3	7	4	N	4					65
								4	9									
01	0		3960	-0-	3960	25213		116	1	3838	3	N	-0-					65
								6	4									
02	28250	X	3037	-0-	-25213	-0-		257	1	2771	3	N	3					68
								6	4	3	9							
03	7254	X	5218	-0-	-2036	-0-		278	1	4921	3	N	10					78
								8	4	11	9							
04	7020	X	5849	-0-	-1171	-0-		117	1	5714	3	N	11					89
								6	4	12	9							

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1779	-0-	1779	4245		690	1	1079	3	N	4					128
								6	4	4	9							
12	0		2762	-0-	2762	7007		715	1	2030	3	N	9					137
								7	4	10	9							
01	0		3663	-0-	3663	10670		632	1	3025	3	N	-0-					137
								6	4									
02	14516	X	3846	-0-	-10670	-0-		454	1	3387	3	N	-0-					137
								5	4									
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-		419	1	4504	3	N	25	1	8			161
								8	4	28	9							
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-		295	1	5490	3	N	1					162
								6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6971	-0-		6971	13950	6931	3	3	4	N	34					157
								37	9									
12	0		6454	-0-		6454	20404	6423	3	3	4	N	25	1	8			181
								28	9									
01	0		7126	-0-		7126	27530	7090	3	3	4	N	30	161	1	1	8	49
								33	9									
02	33509	X	5979	-0-		-27530	-0-	5937	3	3	4	N	35					84
								39	9									
03	7192	X	7128	-0-		-64	-0-	7060	3	3	4	N	59	1	8			142
								65	9									
04	6960	X	6813	-0-		-147	-0-	6731	3	3	4	N	72	170	1	1	8	43
								79	9									

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4069	-0-		4069	6580	72	1	3977	3	N	12					35
								7	4	13	9							
12	0		4412	-0-		4412	10992	46	1	4324	3	N	31					66
								8	4	34	9							
01	0		4561	-0-		4561	15553	52	1	4497	3	N	5					71
								6	4	6	9							
02	19783	X	4230	-0-		-15553	-0-	39	1	4181	3	N	4					75
								6	4	4	9							
03	4029	X	4029	-0-		-0-	-0-	60	1	3931	3	N	27					102
								8	4	30	9							
04	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	94	1	3565	3	N	5					107
								6	4	6	9							

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		659	-0-		659	1507	656	3	3	4	N	-0-					138
12	0		707	-0-		707	2214	704	3	3	4	N	-0-					138
01	0		670	-0-		670	2884	667	3	3	4	N	-0-					138
02	2800	N	596	-0-		-2204	680	591	3	3	4	N	2					140
								2	9									
03	909	N	229	-0-		-680	-0-	214	1	4	4	N	10					150
								11	9									
04	660	N	210	-0-		-450	-0-	192	1	3	4	N	14					164
								15	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1586	-0-		1586	3378	1569	3	4	4	N	12					56
								13	9									
12	0		1146	-0-		1146	4524	1118	3	4	4	N	22					78
								24	9									
01	0		1233	-0-		1233	5757	1227	3	3	4	N	3	1	8			80
								3	9									
02	2800	N	17	-0-		-2783	2974	14	3	3	4	N	-0-					80
03	2988	N	14	-0-		-2974	-0-	11	3	3	4	N	-0-					80
04	1200	N	3	-0-		-1197	-0-	3	4			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3	-0-	3	1401	3	4			N	-0-					13
12	0		10	-0-	10	1411	4	4	6	9	N	5					18
01	0		76	-0-	76	1487	7	4	69	9	N	63	1	8			80
02	2401	N	914	-0-	-1487	-0-	683	3	12	4	N	199	1	8			278
							219	9									
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1724	3	6	4	N	35	171	1	1	8	141
							39	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1646	3	6	4	N	42	1	8			182
							46	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2920	-0-	2920	4721	2914	3	3	4	N	3					34
							3	9									
12	0		2290	-0-	2290	7011	2275	3	4	4	N	10					44
							11	9									
01	0		1114	-0-	1114	8125	1110	3	3	4	N	1					45
							1	9									
02	9002	X	877	-0-	-8125	-0-	866	3	3	4	N	7					52
							8	9									
03	2821	X	957	-0-	-1864	-0-	942	3	4	4	N	10					62
							11	9									
04	1080	N	433	-0-	-647	-0-	428	3	3	4	N	2					64
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1665	-0-	1665	3652	210	1	1410	3	N	39	169	1	1	8	3
							2	4	43	9							
12	0		1164	-0-	1164	4816	246	1	906	3	N	10	1	8			12
							1	4	11	9							
01	0		877	-0-	877	5693	248	1	613	3	N	14	3	8			23
							1	4	15	9							
02	6654	X	961	-0-	-5693	-0-	207	1	741	3	N	11	1	8			33
							1	4	12	9							
03	1984	X	1537	-0-	-447	-0-	181	1	1337	3	N	16	2	8			47
							1	4	18	9							
04	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	3	N	14	2	8			59
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4346	-0-	4346	8967	4287	3	3	4	N	51	161	1			24
							56	9									
12	0		4572	-0-	4572	13539	4531	3	2	4	N	35					59
							39	9									
01	0		4858	-0-	4858	18397	4826	3	2	4	N	27	1	8			85
							30	9									
02	21395	X	2998	-0-	-18397	-0-	211	1	2783	3	N	4					89
							4	9									
03	4216	X	2074	-0-	-2142	-0-	233	1	1841	3	N	-0-					89
04	4080	X	1243	-0-	-2837	-0-	225	1	1018	3	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		328	-0-	328	3643	313	3	1	4	N	13	111	1			33
							14	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	3643					N	-0-					33
01	0		4282	-0-	4282	7925	4272	3	1	4	N	8					41
							9	9									
02	12191	X	4266	-0-	-7925	-0-	31	1	4217	3	N	15					56
							1	4	17	9							
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	52	1	4212	3	N	8					64
							1	4	9	9							
04	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	40	1	3603	3	N	10	1	8			73
							11	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

11	0		3074	-0-	3074	6111	235	1	2800	3	N	28					140
							8	4	31	9							
12	0		2732	-0-	2732	8843	232	1	2490	3	N	4					144
							6	4	4	9							
01	0		2981	-0-	2981	11824	130	1	2826	3	N	16					160
							7	4	18	9							
02	14396	X	2572	-0-	-11824	-0-	128	1	2424	3	N	12					172
							7	4	13	9							
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	207	1	2801	3	N	18	165	1			25
							7	4	20	9							
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	203	1	2704	3	N	12					37
							6	4	13	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

11	0		727	-0-	727	3244	680	1	1	4	N	42	3	8			340
							46	9									
12	0		4015	-0-	4015	7259	25	1	3931	3	N	53	5	8			388
							1	4	58	9							
01	0		4427	-0-	4427	11686	58	1	4308	3	N	51	166	1	4	8	269
							5	4	56	9							
02	14380	X	2694	-0-	-11686	-0-	2648	3	4	4	N	38					307
							42	9									
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	6	5	8			308
04	4290	X	3335	-0-	-955	-0-	3232	3	103	9	N	94	1	8			401

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

11	0		2294	-0-	2294	4621	206	1	2079	3	N	7					42
							1	4	8	9							
12	0		1872	-0-	1872	6493	208	1	1657	3	N	5					47
							1	4	6	9							
01	0		2135	-0-	2135	8628	192	1	1933	3	N	8					55
							1	4	9	9							
02	2800	N	1998	-0-	-802	7826	249	1	1736	3	N	11	1	8			65
							1	4	12	9							
03	3100	N	2352	-0-	-748	7078	323	1	2009	3	N	16					81
							2	4	18	9							
04	3000	N	2275	-0-	-725	6353	187	1	2077	3	N	10	1	8			90
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		435	-0-	435	923	435	3			N	-0-					-0-
12	0		441	-0-	441	1364	441	3			N	-0-					-0-
01	0		453	-0-	453	1817	453	3			N	-0-					-0-
02	2241	N	424	-0-	-1817	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

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
11	0		2418	-0-	2418	4932	2394	3	4	4	N	18					212
							20	9									
12	0		2518	-0-	2518	7450	2502	3	4	4	N	11					223
							12	9									
01	0		2495	-0-	2495	9945	2462	3	5	4	N	25	1	8			247
							28	9									
02	2800	N	2230	-0-	-570	9375	2206	3	4	4	N	18					265
							20	9									
03	3100	N	2223	-0-	-877	8498	2209	3	4	4	N	9	1	8			273
							10	9									
04	3000	N	1916	-0-	-1084	7414	1887	3	4	4	N	23					296
							25	9									

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
11	0		3282	-0-	3282	7694	3275	3	3	4	N	4					173
							4	9									
12	0		3121	-0-	3121	10815	3114	3	3	4	N	4					177
							4	9									
01	0		3285	-0-	3285	14100	3280	3	3	4	N	2					179
							2	9									
02	17022	X	2922	-0-	-14100	-0-	2916	3	3	4	N	3					182
							3	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	3	4	4	N	5	1	8			186
							6	9									
04	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2746	3	3	4	N	2					188
							2	9									

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
11	0		1938	-0-	1938	3782	1870	3	6	4	N	56					232
							62	9									
12	0		1974	-0-	1974	5756	1953	3	1	4	N	18	170	1			80
							20	9									
01	0		1320	-0-	1320	7076	1267	3	3	4	N	45					125
							50	9									
02	2800	N	1523	-0-	-1277	5799	1471	3	1	4	N	46					171
							51	9									
03	3100	N	1803	-0-	-1297	4502	1758	3	45	9	N	41					212
04	3000	N	1657	-0-	-1343	3159	1607	3	50	9	N	45	1	8			256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3414	-0-		3414	7259	3400	3	3	4	N	10					133
								11	9									
12	0		3358	-0-		3358	10617	3300	3	3	4	N	50	1	8			182
								55	9									
01	0		3192	-0-		3192	13809	3149	3	3	4	N	36	163	1	1	8	54
								40	9									
02	16245	X	2436	-0-		-13809	-0-	2389	3	3	4	N	40					94
								44	9									
03	3844	X	2461	-0-		-1383	-0-	2422	3	3	4	N	33					127
								36	9									
04	3420	X	2256	-0-		-1164	-0-	2146	3	3	4	N	97	171	1	1	8	52
								107	9									

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. 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
11	0		3196	-0-		3196	6344	327	1	2820	3	N	38					81
								7	4	42	9							
12	0		3064	-0-		3064	9408	336	1	2689	3	N	29					110
								7	4	32	9							
01	0		2300	-0-		2300	11708	347	1	1930	3	N	16					126
								5	4	18	9							
02	11808	X	100	-0-		-11708	-0-	97	1	3	4	N	-0-					126
03	3317	X	2636	-0-		-681	-0-	366	1	2257	3	N	8					134
								4	4	9	9							
04	3210	X	1188	-0-		-2022	-0-	349	1	825	3	N	10	1	8			143
								3	4	11	9							

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2922	-0-		2922	6005	283	1	2589	3	N	42	1	8			171
								4	4	46	9							
12	0		2983	-0-		2983	8988	317	1	2623	3	N	36	1	8			206
								3	4	40	9							
01	0		2951	-0-		2951	11939	338	1	2511	3	N	86	171	1	1	8	120
								7	4	95	9							
02	13994	X	2055	-0-		-11939	-0-	309	1	1651	3	N	80					200
								7	4	88	9							
03	3069	X	2161	-0-		-908	-0-	343	1	1778	3	N	34	3	8			231
								3	4	37	9							
04	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	326	1	2766	3	N	224	319	1	1	8	135
								246	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2944	-0-		2944	5424	158	1	2754	3	N	27	1	8			109
								2	4	30	9							
12	0		1574	-0-		1574	6998	194	1	1360	3	N	17	1	8			125
								1	4	19	9							
01	0		1177	-0-		1177	8175	203	1	953	3	N	18	2	8			141
								1	4	20	9							
02	9198	X	1023	-0-		-8175	-0-	554	1	451	3	N	15	1	8			155
								1	4	17	9							
03	3455	X	3455	-0-		-0-	-0-	329	1	3090	3	N	30	2	8			183
								3	4	33	9							
04	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	302	1	3289	3	N	34	167	1	3	8	47
								37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

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
11	0		2793	-0-		2793	4994	195	1	2514	3	N	66	1	8			164
								11	4	73	9							
12	0		2540	-0-		2540	7534	217	1	2250	3	N	57	2	8			219
								10	4	63	9							
01	0		2071	-0-		2071	9605	200	1	1759	3	N	92	169	1	4	8	138
								11	4	101	9							
02	12227	X	2622	-0-		-9605	-0-	614	1	1943	3	N	51	2	8			187
								9	4	56	9							
03	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	476	1	2530	3	N	31	4	8			214
								8	4	34	9							
04	3993	X	3993	-0-		-0-	-0-	298	1	3628	3	N	55	167	1	4	8	98
								6	4	61	9							

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		5587	-0-		5587	11443	5574	3	4	4	N	8					130
								9	9									
12	0		5293	-0-		5293	16736	5287	3	3	4	N	3					133
								3	9									
01	0		5168	-0-		5168	21904	5154	3	4	4	N	9					142
								10	9									
02	26154	X	4250	-0-		-21904	-0-	4238	3	3	4	N	8					150
								9	9									
03	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	4896	3	4	4	N	8	1	8			157
								9	9									
04	4988	X	4988	-0-		-0-	-0-	4959	3	3	4	N	24	155	1	1	8	25
								26	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

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
11	0		1746	-0-		1746	3859	1729	3	5	4	N	11	1	8			90
								12	9									
12	0		2293	-0-		2293	6152	2285	3	4	4	N	4	2	8			92
								4	9									
01	0		2584	-0-		2584	8736	2576	3	4	4	N	4	4	8			92
								4	9									
02	2800	N	2162	-0-		-638	8098	2147	3	4	4	N	10	3	8			99
								11	9									
03	3100	N	2415	-0-		-685	7413	2393	3	4	4	N	16	3	8			112
								18	9									
04	3000	N	1064	-0-		-1936	5477	1039	3	4	4	N	19	4	8			127
								21	9									

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

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
11	0		3219	-0-		3219	5966	3168	3	6	4	N	41					68
								45	9									
12	0		1992	-0-		1992	7958	1977	3	4	4	N	10	1	8			77
								11	9									
01	0		3	-0-		3	7961	3	4			N	-0-					77
02	8165	X	204	-0-		-7961	-0-	193	1	3	4	N	7					84
								8	9									
03	3317	X	2877	-0-		-440	-0-	214	1	2635	3	N	23	3	8			104
								3	4	25	9							
04	3210	X	2679	-0-		-531	-0-	205	1	2437	3	N	28	3	8			129
								6	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

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
11	0		2248	-0-		2248	5878	2235	3	6	4	N	6					145
								7	9									
12	0		1539	-0-		1539	7417	1527	3	6	4	N	5					150
								6	9									
01	0		2815	-0-		2815	10232	2797	3	6	4	N	11					161
								12	9									
02	13634	X	3402	-0-		-10232	-0-	3388	3	5	4	N	8					169
								9	9									
03	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	3275	3	6	4	N	12					181
								13	9									
04	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	3500	3	5	4	N	11					192
								12	9									

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. 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
11	0		3413	-0-		3413	7037	220	1	3172	3	N	17	1	8			205
								2	4	19	9							
12	0		2365	-0-		2365	9402	514	1	1837	3	N	12	1	8			216
								1	4	13	9							
01	0		3064	-0-		3064	12466	260	1	2798	3	N	5	174	1			47
								6	9									
02	12691	X	225	-0-		-12466	-0-	225	1			N	-0-					47
03	3627	X	280	-0-		-3347	-0-	277	1	3	9	N	3					50
04	3420	X	604	-0-		-2816	-0-	239	1	365	3	N	-0-					50

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

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
11	0		6244	-0-		6244	12958	6225	3	7	4	N	11					24
								12	9									
12	0		6474	-0-		6474	19432	6449	3	8	4	N	15					39
								17	9									
01	0		5883	-0-		5883	25315	5841	3	9	4	N	30					69
								33	9									
02	29781	X	4466	-0-		-25315	-0-	4422	3	10	4	N	31					100
								34	9									
03	6727	X	5958	-0-		-769	-0-	5902	3	9	4	N	43					143
								47	9									
04	6270	X	5881	-0-		-389	-0-	5874	3	6	4	N	1					144
								1	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4073	-0-		4073	8223	178	1	3889	3	N	-0-					16
								6	4									
12	0		3573	-0-		3573	11796	184	1	3383	3	N	-0-					16
								6	4									
01	0		4207	-0-		4207	16003	152	1	4049	3	N	-0-					16
								6	4									
02	20569	X	4566	-0-		-16003	-0-	100	1	4461	3	N	-0-					16
								5	4									
03	4216	X	3964	-0-		-252	-0-	203	1	3755	3	N	-0-					16
								6	4									
04	4080	X	1510	-0-		-2570	-0-	448	1	1055	3	N	1					17
								6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		3026	-0-		3026	6263	3008	3 17 9	1	4	N	15					59
12	0		2709	-0-		2709	8972	2699	3 9 9	1	4	N	8					67
01	0		2423	-0-		2423	11395	2407	3 15 9	1	4	N	14	1	8			80
02	13605	X	2210	-0-		-11395	-0-	2196	3 13 9	1	4	N	12					92
03	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-	2574	3 22 9	1	4	N	20	1	8			111
04	2533	X	2533	-0-		-0-	-0-	2512	3	21	9	N	19	1	8			129

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. 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
11	0		5947	-0-		5947	12368	5856	3 85 9	6	4	N	77					111
12	0		6092	-0-		6092	18460	5986	3 100 9	6	4	N	91					202
01	0		4615	-0-		4615	23075	4564	3 47 9	4	4	N	43	1	8			244
02	28500	X	5425	-0-		-23075	-0-	5339	3 81 9	5	4	N	74					318
03	6417	X	5821	-0-		-596	-0-	5705	3 111 9	5	4	N	101	2	8			417
04	5940	X	5504	-0-		-436	-0-	5421	3	83	9	N	75	175	1	1	8	316

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. 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
11	0		6835	-0-		6835	13623	6774	3 53 9	8	4	N	48	180	1			131
12	0		7035	-0-		7035	20658	7008	3 19 9	8	4	N	17					148
01	0		7063	-0-		7063	27721	7020	3 33 9	10	4	N	30					178
02	34305	X	6584	-0-		-27721	-0-	6527	3 48 9	9	4	N	44					222
03	7068	X	6993	-0-		-75	-0-	6868	3 113 9	12	4	N	103	202	1			123
04	6840	X	6700	-0-		-140	-0-	6662	3 32 9	6	4	N	29					152

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

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
11	0		2529	-0-		2529	5841	2516	3 12 9	1	4	N	11	179	1			43
12	0		3228	-0-		3228	9069	3225	3	3	9	N	3					46
01	0		2422	-0-		2422	11491	2412	3 9 9	1	4	N	8					54
02	13967	X	2476	-0-		-11491	-0-	2458	3 17 9	1	4	N	15					69
03	3317	X	2913	-0-		-404	-0-	2824	3 85 9	4	4	N	77	137	1			9
04	3120	X	2216	-0-		-904	-0-	2215	3	1	9	N	1					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

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
11	0		3093	-0-	3093	5870	3089	3	4	9	N	4					7
12	0		2270	-0-	2270	8140	2270	3			N	-0-					7
01	0		1632	-0-	1632	9772	1620	3	1	4	N	10					17
							11	9									
02	11460	X	1688	-0-	-9772	-0-	196	1	1480	3	N	10					27
							1	4	11	9							
03	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1906	3	N	13					40
							1	4	14	9							
04	1950	X	1576	-0-	-374	-0-	210	1	1360	3	N	5	1	8			44
							6	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

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
11	0		400	-0-	400	850	387	1	11	4	N	2	2	8			67
							2	9									
12	0		461	-0-	461	1311	447	1	11	4	N	3	3	8			67
							3	9									
01	0		1408	-0-	1408	2719	530	1	847	3	N	17	12	8			72
							12	4	19	9							
02	2800	N	441	-0-	-2359	360	425	1	10	4	N	5	5	8			72
							6	9									
03	856	N	496	-0-	-360	-0-	467	1	12	4	N	15	10	8			77
							17	9									
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	441	1	11	4	N	21	11	8			87
							23	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3043	-0-	3043	6517	371	1	2650	3	N	15	2	8			147
							5	4	17	9							
12	0		4838	-0-	4838	11355	364	1	4438	3	N	27	157	1	4	8	13
							6	4	30	9							
01	0		3184	-0-	3184	14539	307	1	2848	3	N	21	6	8			28
							6	4	23	9							
02	16341	X	1802	-0-	-14539	-0-	309	1	1469	3	N	16	3	8			41
							6	4	18	9							
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	370	1	3700	3	N	23	7	8			57
							6	4	25	9							
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	337	1	5211	3	N	18	11	8			64
							3	4	20	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3727	-0-	3727	8173	805	1	2914	3	N	4					243
							4	4	4	9							
12	0		4688	-0-	4688	12861	739	1	3926	3	N	17	172	1			88
							4	4	19	9							
01	0		4915	-0-	4915	17776	4886	3	4	4	N	23					111
							25	9									
02	22360	X	4584	-0-	-17776	-0-	4550	3	4	4	N	27					138
							30	9									
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5020	3	4	4	N	32					170
							35	9									
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4714	3	4	4	N	21					191
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2956	-0-		2956	6108	2937	3	4	4	N	14					17
								15	9									
12	0		3226	-0-		3226	9334	3204	3	5	4	N	15					32
								17	9									
01	0		3148	-0-		3148	12482	3134	3	4	4	N	9	1	8			40
								10	9									
02	15262	X	2780	-0-		-12482	-0-	2759	3	4	4	N	15					55
								17	9									
03	3358	X	3358	-0-		-0-	-0-	3330	3	5	4	N	21	1	8			75
								23	9									
04	3402	X	3402	-0-		-0-	-0-	3380	3	3	4	N	17	1	8			91
								19	9									

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

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
11	0		1419	-0-		1419	4083	1394	3	3	4	N	20					183
								22	9									
12	4975	X	892	-0-		-4083	-0-	864	3	3	4	N	23	1	8			205
								25	9									
01	1333	X	9	-0-		-1324	-0-	6	3	3	4	N	-0-	143	1			62
02	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	3801	3	3	4	N	1	1	8			62
								1	9									
03	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	5183	3	3	4	N	1	1	8			62
								1	9									
04	4678	X	4678	-0-		-0-	-0-	4673	3	3	4	N	2	2	8			62
								2	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

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
11	0		1216	-0-		1216	2496	1213	3	3	4	N	-0-					205
12	0		1235	-0-		1235	3731	1231	3	3	4	N	1					206
								1	9									
01	0		1243	-0-		1243	4974	1239	3	3	4	N	1					207
								1	9									
02	2800	N	1182	-0-		-1618	3356	1172	3	3	4	N	6					213
								7	9									
03	3100	N	1238	-0-		-1862	1494	1235	3	3	4	N	-0-					213
04	2631	N	1137	-0-		-1494	-0-	1134	3	3	4	N	-0-					213

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

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
11	0		2420	-0-		2420	4674	2403	3	4	4	N	12					100
								13	9									
12	0		1682	-0-		1682	6356	1668	3	4	4	N	9					109
								10	9									
01	0		489	-0-		489	6845	479	3	4	4	N	5					114
								6	9									
02	2800	N	9	-0-		-2791	4054	3	4	6	9	N	5					119
03	3100	N	4	-0-		-3096	958	3	4	1	9	N	1					120
04	961	N	3	-0-		-958	-0-	3	4			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
*07	2418	X	778	-0-	-1640	-0-	179	1	541	3	N	48	163	1			103
							5	4	53	9							
*08	2418	X	203	-0-	-2215	-0-	179	1	6	4	N	16	81	1	1	8	37
							18	9									
*09	3570	X	2079	-0-	-1491	-0-	199	1	1830	3	N	41	1	8			77
							5	4	45	9							
*10	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	241	1	3146	3	N	107	2	8			182
							7	4	118	9							
*11	3570	X	3197	-0-	-373	-0-	227	1	2723	3	N	215	256	1			141
							10	4	237	9							
*12	2139	X	680	-0-	-1459	-0-	190	1	465	3	N	21	136	1			26
							2	4	23	9							
*01	3503	X	834	-0-	-2669	-0-	444	1	348	3	N	35	1	8			60
							3	4	39	9							
*02	3164	X	1722	-0-	-1442	-0-	234	1	1439	3	N	42	1	8			101
							3	4	46	9							
*03	3503	X	437	-0-	-3066	-0-	324	1	91	3	N	16	1	8			116
							4	4	18	9							
04	3210	X	2215	-0-	-995	-0-	354	1	1811	3	N	41	2	8			155
							5	4	45	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

11	0		449	-0-	449	1741	407	1	11	4	N	28	4	8			272
							31	9									
12	0		463	-0-	463	2204	447	1	10	4	N	5	2	8			275
							6	9									
01	0		422	-0-	422	2626	410	1	9	4	N	3	3	8			275
							3	9									
02	2800	N	306	-0-	-2494	132	298	1	8	4	N	-0-					275
03	465	N	295	-0-	-170	-0-	285	1	9	4	N	1	1	8			275
							1	9									
04	420	N	317	-0-	-103	-0-	307	1	9	4	N	1	1	8			275
							1	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

11	0		917	-0-	917	1730	403	1	501	3	N	11					123
							1	4	12	9							
12	0		1518	-0-	1518	3248	390	1	1114	3	N	12	1	8			134
							1	4	13	9							
01	0		846	-0-	846	4094	427	1	400	3	N	15	1	8			148
							2	4	17	9							
02	2800	N	400	-0-	-2400	1694	387	1	1	4	N	11					159
							12	9									
03	2740	N	1046	-0-	-1694	-0-	476	1	554	3	N	13	2	8			170
							2	4	14	9							
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	503	1	1470	3	N	14	2	8			182
							2	4	15	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

11	0		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	4			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			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. 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
11	0		3274	-0-		3274	7094	3183	3	5	4	N	78	169	1			105
								86	9									
12	0		2760	-0-		2760	9854	2713	3	3	4	N	40					145
								44	9									
01	0		3740	-0-		3740	13594	3612	3	5	4	N	112	182	1			75
								123	9									
02	16667	X	3073	-0-		-13594	-0-	2975	3	6	4	N	84					159
								92	9									
03	3813	X	3635	-0-		-178	-0-	3565	3	4	4	N	60	1	8			218
								66	9									
04	3630	X	3565	-0-		-65	-0-	3470	3	5	4	N	82	171	1	1	8	128
								90	9									

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. 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
11	0		3067	-0-		3067	6293	5	1	3052	3	N	5					77
								4	4	6	9							
12	0		3160	-0-		3160	9453	98	1	3048	3	N	8					85
								5	4	9	9							
01	0		3224	-0-		3224	12677	3212	3	5	4	N	6					91
								7	9									
02	15830	X	3153	-0-		-12677	-0-	3135	3	5	4	N	12					103
								13	9									
03	3224	X	3055	-0-		-169	-0-	3045	3	4	4	N	5					108
								6	9									
04	3120	X	2964	-0-		-156	-0-	2954	3	4	4	N	5					113
								6	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. 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
04	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. 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
11	0		2334	-0-		2334	4517	406	1	1866	3	N	51	3	8			274
								6	4	56	9							
12	0		1499	-0-		1499	6016	341	1	1103	3	N	39	176	1	3	8	134
								12	4	43	9							
01	0		764	-0-		764	6780	260	1	498	3	N	3	2	8			135
								3	4	3	9							
02	8004	X	1224	-0-		-6780	-0-	342	1	873	3	N	5					140
								3	4	6	9							
03	2418	X	2168	-0-		-250	-0-	411	1	1666	3	N	76	8	8			208
								7	4	84	9							
04	2340	X	1918	-0-		-422	-0-	171	1	1740	3	N	4	4	8			208
								3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		10486	-0-		10486	17410	10481	3	3	4	N	2					24
								2	9									
12	0		5699	-0-		5699	23109	5695	3	3	4	N	1					25
								1	9									
01	0		6784	-0-		6784	29893	6781	3	3	4	N	-0-					25
02	35303	X	5410	-0-		-29893	-0-	5407	3	3	4	N	-0-					25
03	8122	X	5844	-0-		-2278	-0-	5841	3	3	4	N	-0-					25
04	7860	X	5531	-0-		-2329	-0-	5528	3	3	4	N	-0-					25

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1603	-0-		1603	3546	338	1	1250	3	N	11	3	8			101
								3	4	12	9							
12	0		586	-0-		586	4132	246	1	316	3	N	19	2	8			118
								3	4	21	9							
01	0		1603	-0-		1603	5735	243	1	1350	3	N	6	1	8			123
								3	4	7	9							
02	2800	N	1676	-0-		-1124	4611	304	1	1323	3	N	42					165
								3	4	46	9							
03	3100	N	1864	-0-		-1236	3375	368	1	1442	3	N	46	5	8			206
								3	4	51	9							
04	3000	N	1655	-0-		-1345	2030	156	1	1484	3	N	11	170	1	3	8	44
								3	4	12	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

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
11	0		8613	-0-		8613	12963	8610	3	3	4	N	-0-					58
12	0		3223	-0-		3223	16186	3220	3	3	4	N	-0-					58
01	0		3773	-0-		3773	19959	3770	3	3	4	N	-0-					58
02	21008	X	1049	-0-		-19959	-0-	1046	3	3	4	N	-0-					58
03	5270	X	4964	-0-		-306	-0-	4961	3	3	4	N	-0-					58
04	5100	X	4423	-0-		-677	-0-	4420	3	3	4	N	-0-					58

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

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
11	0		2168	-0-		2168	4255	390	1	1741	3	N	31	1	8			95
								3	4	34	9							
12	0		2216	-0-		2216	6471	330	1	1842	3	N	36	2	8			129
								4	4	40	9							
01	0		1609	-0-		1609	8080	370	1	1192	3	N	40	151	1	3	8	15
								3	4	44	9							
02	2800	N	1515	-0-		-1285	6795	353	1	1122	3	N	34	2	8			47
								3	4	37	9							
03	3100	N	1816	-0-		-1284	5511	439	1	1329	3	N	41	4	8			84
								3	4	45	9							
04	3000	N	1979	-0-		-1021	4490	376	1	1555	3	N	44	6	8			122
								48	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		4403	-0-		4403	8883	363	1	3985	3	N	46	91	1	3	8	85
								4	4	51	9							
12	0		3586	-0-		3586	12469	306	1	3202	3	N	68	43	1	2	8	108
								3	4	75	9							
01	0		2825	-0-		2825	15294	395	1	2411	3	N	16	1	8			123
								1	4	18	9							
02	19028	X	3734	-0-		-15294	-0-	421	1	3235	3	N	67					190
								4	4	74	9							
03	4557	X	4299	-0-		-258	-0-	4214	3	4	4	N	74	4	8			260
								81	9									
04	4410	X	3955	-0-		-455	-0-	3897	3	58	9	N	53	172	1	2	8	139

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. 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
11	0		3946	-0-		3946	8641	384	1	3464	3	N	76	170	1	3	8	30
								14	4	84	9							
12	0		3590	-0-		3590	12231	552	1	2984	3	N	40	6	8			64
								10	4	44	9							
01	0		3373	-0-		3373	15604	523	1	2804	3	N	34	11	8			87
								9	4	37	9							
02	18352	X	2748	-0-		-15604	-0-	411	1	2270	3	N	51	6	8			132
								11	4	56	9							
03	4216	X	2848	-0-		-1368	-0-	252	1	2526	3	N	53	11	8			174
								12	4	58	9							
04	3960	X	3253	-0-		-707	-0-	218	1	2925	3	N	94	170	1	18	8	80
								7	4	103	9							

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		5982	-0-		5982	11112	5968	3	3	4	N	10	1	8			88
								11	9									
12	0		5840	-0-		5840	16952	5797	3	3	4	N	36	95	1	1	8	28
								40	9									
01	0		5905	-0-		5905	22857	5889	3	3	4	N	12	1	8			39
								13	9									
02	28628	X	5771	-0-		-22857	-0-	5749	3	5	4	N	15					54
								17	9									
03	6658	X	6658	-0-		-0-	-0-	6641	3	5	4	N	11	1	8			64
								12	9									
04	6609	X	6609	-0-		-0-	-0-	6589	3	5	4	N	14					78
								15	9									

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		7846	-0-		7846	16197	7808	3	3	4	N	32					225
								35	9									
12	0		7775	-0-		7775	23972	7705	3	5	4	N	59	1	8			283
								65	9									
01	0		7548	-0-		7548	31520	7482	3	4	4	N	56	311	1	2	8	26
								62	9									
02	37877	X	6357	-0-		-31520	-0-	6302	3	4	4	N	46	1	8			71
								51	9									
03	7384	X	7384	-0-		-0-	-0-	7334	3	50	9	N	45	2	8			114
04	7657	X	7657	-0-		-0-	-0-	7590	3	67	9	N	61	2	8			173

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		26	-0-		26	4180	3	4	23	9	N	21					111
12	0		1880	-0-		1880	6060	1876	3	3	4	N	1	81	1			31
								1	9									
01	0		2832	-0-		2832	8892	2826	3	3	4	N	3	1	8			33
								3	9									
02	10998	X	2106	-0-		-8892	-0-	2100	3	3	4	N	3					36
								3	9									
03	4154	X	1267	-0-		-2887	-0-	1263	3	3	4	N	1					37
								1	9									
04	2730	X	1158	-0-		-1572	-0-	1155	3	3	4	N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		9528	-0-		9528	15241	9517	3 8 9	3	4	N	7			45
12	0		5642	-0-		5642	20883	5637	3 2 9	3	4	N	2			47
01	0		5513	-0-		5513	26396	5510	3	3	4	N	-0-			47
02	31295	X	4899	-0-		-26396	-0-	4891	3 4 9	4	4	N	4			51
03	6665	X	5114	-0-		-1551	-0-	5111	3	3	4	N	-0-			51
04	6450	X	4661	-0-		-1789	-0-	4658	3	3	4	N	-0-			51

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

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
11	0		1833	-0-		1833	3725	1823	3 6 9	4	4	N	5			97
12	0		1924	-0-		1924	5649	1903	3 17 9	4	4	N	15			112
01	0		1894	-0-		1894	7543	1883	3 7 9	4	4	N	6			118
02	2800	N	1721	-0-		-1079	6464	1704	3 13 9	4	4	N	12			130
03	3100	N	1808	-0-		-1292	5172	1799	3 6 9	3	4	N	5			135
04	3000	N	1760	-0-		-1240	3932	1746	3 10 9	4	4	N	9			144

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. 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
11	1630	N	1630	-0-		-0-	-0-	483	1 3 4	1144	3	N	-0-			78
12	0		1500	-0-		1500	1500	501	1 3 4	995 1	3 9	N	1			79
01	0		1185	-0-		1185	2685	490	1 3 4	689 3	3 9	N	3			82
02	2787	N	102	-0-		-2685	-0-	96	1 3 9	3	4	N	3			85
03	2767	N	2767	-0-		-0-	-0-	254	1 4 4	2505 4	3 9	N	4			89
04	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	251	1 3 4	1861 2	3 9	N	2			91

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3486	-0-		3486	7165	3475	3 10 9	1	4	N	9			85
12	0		3592	-0-		3592	10757	3585	3	7	9	N	6			91
01	0		3769	-0-		3769	14526	3758	3 10 9	1	4	N	9			100
02	17898	X	3372	-0-		-14526	-0-	3357	3 14 9	1	4	N	13			113
03	3689	X	3644	-0-		-45	-0-	3624	3 19 9	1	4	N	17			130
04	3660	X	3506	-0-		-154	-0-	3450	3	56	9	N	51	153	1	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	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
11	0		5360	-0-		5360	10845	5333	3 25 9	2	4	N	23					65
12	0		5498	-0-		5498	16343	5480	3 17 9	1	4	N	15					80
01	0		5339	-0-		5339	21682	5321	3 17 9	1	4	N	15	1	8			94
02	26408	X	4726	-0-		-21682	-0-	4712	3 13 9	1	4	N	12					106
03	5549	X	5162	-0-		-387	-0-	5141	3 19 9	2	4	N	17					123
04	5370	X	4865	-0-		-505	-0-	4808	3	57	9	N	52	169	1	1	8	5

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	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
11	0		10018	-0-		10018	20433	9974	3 41 9	3	4	N	37					126
12	0		10846	-0-		10846	31279	10811	3 34 9	1	4	N	31	1	8			156
01	0		11126	-0-		11126	42405	11076	3 48 9	2	4	N	44	2	8			198
02	51640	X	9235	-0-		-42405	-0-	9205	3 29 9	1	4	N	26	169	1	1	8	54
03	10850	X	9397	-0-		-1453	-0-	9363	3	34	9	N	31	2	8			83
04	10500	X	8567	-0-		-1933	-0-	8536	3	31	9	N	28	2	8			109

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	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
11	0		529	-0-		529	1383	480	1 36 9	13	4	N	33	6	8			86
12	0		666	-0-		666	2049	612	1 42 9	12	4	N	38	11	8			113
01	0		634	-0-		634	2683	569	1 53 9	12	4	N	48	20	8			141
02	2800	N	587	-0-		-2213	470	526	1 50 9	11	4	N	45	10	8			176
03	807	N	337	-0-		-470	-0-	287	1 40 9	10	4	N	36	172	1	18	8	22
04	600	N	408	-0-		-192	-0-	324	1 77 9	7	4	N	70	26	8			66

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	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
11	0		7335	-0-		7335	14818	7321	3 10 9	4	4	N	9					139
12	0		7841	-0-		7841	22659	7827	3 10 9	4	4	N	9					148
01	0		7747	-0-		7747	30406	7729	3 14 9	4	4	N	13					161
02	37053	X	6647	-0-		-30406	-0-	6644	3	3	4	N	-0-					161
03	7843	X	4563	-0-		-3280	-0-	4557	3 3 9	3	4	N	3					164
04	7590	X	5395	-0-		-2195	-0-	5385	3 7 9	3	4	N	6					170

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. 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
11	0		5745	-0-		5745	11110	1	1	5659	3	N	67	2	8			188
								11	4	74	9							
12	0		4832	-0-		4832	15942	104	1	4626	3	N	82	229	1	2	8	39
								12	4	90	9							
01	0		4295	-0-		4295	20237	167	1	4043	3	N	67	1	8			105
								11	4	74	9							
02	24401	X	4164	-0-		-20237	-0-	171	1	3921	3	N	56					161
								10	4	62	9							
03	5952	X	4531	-0-		-1421	-0-	233	1	4230	3	N	53	1	8			213
								10	4	58	9							
04	5760	X	5158	-0-		-602	-0-	156	1	4927	3	N	63	1	8			275
								6	4	69	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		6888	-0-		6888	14701	5	1	6837	3	N	36	2	8			132
								6	4	40	9							
12	0		8850	-0-		8850	23551	166	1	8646	3	N	29	107	1	2	8	52
								6	4	32	9							
01	0		10052	-0-		10052	33603	87	1	9924	3	N	32	2	8			82
								6	4	35	9							
02	42742	X	9139	-0-		-33603	-0-	54	1	9042	3	N	34					116
								6	4	37	9							
03	10639	X	10639	-0-		-0-	-0-	21	1	10579	3	N	30	2	8			144
								6	4	33	9							
04	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	10198	3	3	4	N	33	1	8			176
								36	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		4149	-0-		4149	8579	4138	3	4	4	N	6					71
								7	9									
12	0		4247	-0-		4247	12826	4231	3	4	4	N	11					82
								12	9									
01	0		4500	-0-		4500	17326	4493	3	3	4	N	4					86
								4	9									
02	21354	X	4028	-0-		-17326	-0-	4017	3	4	4	N	6					92
								7	9									
03	4555	X	4555	-0-		-0-	-0-	4543	3	4	4	N	7					99
								8	9									
04	4350	X	4333	-0-		-17	-0-	4327	3	3	4	N	3					102
								3	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		14	-0-		14	14	7	1	5	4	N	2	2	8			15
								2	9									
12	0		471	-0-		471	485	350	1	112	3	N	3	3	8			15
								6	4	3	9							
01	0		1637	-0-		1637	2122	366	1	1261	3	N	2	2	8			15
								8	4	2	9							
02	2800	N	4781	-0-		1981	4103	335	1	4439	3	N	-0-					15
								7	4									
03	3100	N	1603	-0-		-1497	2606	366	1	1228	3	N	1	1	8			15
								8	4	1	9							
04	3000	N	1653	-0-		-1347	1259	444	1	1199	3	N	2	2	8			15
								8	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		2530	-0-	2530	4463	353	1	2138	3	N	34	172	1			59
							2	4	37	9							
12	0		1527	-0-	1527	5990	388	1	1124	3	N	13					72
							1	4	14	9							
01	0		3296	-0-	3296	9286	214	1	3057	3	N	21					93
							2	4	23	9							
02	11288	X	2002	-0-	-9286	-0-	262	1	1713	3	N	23					116
							2	4	25	9							
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	253	1	3130	3	N	29					145
							2	4	32	9							
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	200	1	3530	3	N	36	1	8			180
							40	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		3069	-0-	3069	6352	3011	3	6	4	N	47	153	1			21
							52	9									
12	0		2958	-0-	2958	9310	2916	3	5	4	N	34					55
							37	9									
01	0		2764	-0-	2764	12074	2728	3	5	4	N	28					83
							31	9									
02	14849	X	2775	-0-	-12074	-0-	156	1	2576	3	N	34					117
							6	4	37	9							
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	173	1	3361	3	N	61	158	1			20
							8	4	67	9							
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	168	1	3711	3	N	31	1	8			50
							3	4	34	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		4681	-0-	4681	9613	247	1	4419	3	N	13					155
							1	4	14	9							
12	0		3123	-0-	3123	12736	232	1	2880	3	N	9					164
							1	4	10	9							
01	0		412	-0-	412	13148	406	1	6	9	N	5					169
02	17123	X	3975	-0-	-13148	-0-	298	1	3661	3	N	14	170	1			13
							1	4	15	9							
03	4619	X	3004	-0-	-1615	-0-	367	1	2628	3	N	7					20
							1	4	8	9							
04	4470	X	3109	-0-	-1361	-0-	396	1	2712	3	N	1	1	8			20
							1	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
11	0		1356	-0-	1356	1418	1340	3	6	4	N	9					69
							10	9									
12	0		1313	-0-	1313	2731	1207	3	7	4	N	90	151	1			8
							99	9									
01	0		1234	-0-	1234	3965	1213	3	7	4	N	13					21
							14	9									
02	2800	N	1091	-0-	-1709	2256	1070	3	7	4	N	13					34
							14	9									
03	3100	N	1124	-0-	-1976	280	1108	3	7	4	N	8					42
							9	9									
04	1200	N	635	-0-	-565	-0-	627	3	6	4	N	2					44
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		5199	-0-	5199	10496	5136	3	5	4	N	53					182
							58	9									
12	0		5388	-0-	5388	15884	5314	3	5	4	N	63	172	1			73
							69	9									
01	0		5306	-0-	5306	21190	5268	3	2	4	N	33	1	8			105
							36	9									
02	26007	X	4817	-0-	-21190	-0-	4769	3	3	4	N	41	1	8			145
							45	9									
03	5394	X	5393	-0-	-1	-0-	5339	3	3	4	N	46	1	8			190
							51	9									
04	5220	X	5154	-0-	-66	-0-	5119	3	35	9	N	32	179	1	1	8	42

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
11	0		5129	-0-	5129	10292	5039	3	5	4	N	77	159	1			22
							85	9									
12	0		5076	-0-	5076	15368	5029	3	3	4	N	40					62
							44	9									
01	0		4961	-0-	4961	20329	4915	3	2	4	N	40					102
							44	9									
02	24823	X	4494	-0-	-20329	-0-	4398	3	4	4	N	84	180	1	1	8	5
							92	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4878	3	3	4	N	46					51
							51	9									
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4663	3	46	9	N	42					93

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
11	0		2530	-0-	2530	5404	2491	3	3	4	N	33					112
							36	9									
12	0		3008	-0-	3008	8412	2943	3	4	4	N	55					167
							61	9									
01	0		3276	-0-	3276	11688	3206	3	5	4	N	59					226
							65	9									
02	14419	X	2731	-0-	-11688	-0-	2676	3	4	4	N	46					272
							51	9									
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3025	3	5	4	N	88	339	1			21
							97	9									
04	2760	X	2727	-0-	-33	-0-	2685	3	42	9	N	38					59

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
11	0		48	-0-	48	48	45	1	3	4	N	-0-					34
12	0		3	-0-	3	51	3	4			N	-0-					34
01	0		3	-0-	3	54	3	4			N	-0-					34
02	170	N	116	-0-	-54	-0-	113	3	3	4	N	-0-					34
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	4	N	-0-					34
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	230	3	N	-0-					34
							2	4									

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

MO	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
11	0		2436	-0-		2436	5442	89	1	2333	3	N	9					202
								4	4	10	9							
12	0		3100	-0-		3100	8542	90	1	2949	3	N	52	169	1	1	8	84
								4	4	57	9							
01	11711	X	3169	-0-		-8542	-0-	77	1	3085	3	N	3	1	8			86
								4	4	3	9							
02	3024	X	2871	-0-		-153	-0-	98	1	2769	3	N	-0-					86
								4	4									
03	3100	X	2238	-0-		-862	-0-	84	1	2145	3	N	5	1	8			90
								3	4	6	9							
04	3150	X	2943	-0-		-207	-0-	134	1	2763	3	N	38					128
								4	4	42	9							

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

MO	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
11	0		2336	-0-		2336	4966	600	1	1727	3	N	5					142
								3	4	6	9							
12	0		3178	-0-		3178	8144	620	1	2530	3	N	23	133	1	2	8	30
								3	4	25	9							
01	0		3185	-0-		3185	11329	620	1	2543	3	N	17	1	8			46
								3	4	19	9							
02	14234	X	2905	-0-		-11329	-0-	560	1	2324	3	N	16	1	8			61
								3	4	18	9							
03	3193	X	3002	-0-		-191	-0-	620	1	2371	3	N	7	2	8			66
								3	4	8	9							
04	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	600	1	2846	3	N	6	2	8			70
								3	4	7	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

MO	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
11	0		1734	-0-		1734	3514	149	1	1569	3	N	11					169
								4	4	12	9							
12	0		1780	-0-		1780	5294	161	1	1594	3	N	19	168	1			20
								4	4	21	9							
01	0		1601	-0-		1601	6895	202	1	1364	3	N	28					48
								4	4	31	9							
02	2800	N	1417	-0-		-1383	5512	253	1	1145	3	N	14					62
								4	4	15	9							
03	3100	N	583	-0-		-2517	2995	317	1	260	3	N	2					64
								4	4	2	9							
04	3000	N	954	-0-		-2046	949	264	1	685	3	N	1					65
								4	4	1	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	26
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		12	-0-	12	12	4	4	8	9	N	7	1	8			117
12	0		38	-0-	38	50	6	4	32	9	N	29	1	8			145
01	0		32	-0-	32	82	6	4	26	9	N	24					169
02	532	X	11	-0-	-521	-0-	3	4	8	9	N	7					176
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					176
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					176

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

11	0		4204	-0-	4204	8609	4177	3	7	4	N	18					179
							20	9									
12	0		3742	-0-	3742	12351	3705	3	7	4	N	27	172	1			34
							30	9									
01	0		3637	-0-	3637	15988	3630	3	6	4	N	1	1	8			34
							1	9									
02	17587	X	1599	-0-	-15988	-0-	1594	3	5	4	N	-0-					34
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4228	3	7	4	N	13					47
							14	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3308	3	6	4	N	-0-					47

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

11	0		3416	-0-	3416	8236	199	1	3214	3	N	3	41	1			74
							3	9									
12	0		6385	-0-	6385	14621	132	1	6228	3	N	21					95
							2	4	23	9							
01	0		5771	-0-	5771	20392	410	1	5313	3	N	42					137
							2	4	46	9							
02	25775	X	5383	-0-	-20392	-0-	91	1	5244	3	N	41	158	1			20
							3	4	45	9							
03	5518	X	5348	-0-	-170	-0-	186	1	5121	3	N	35					55
							2	4	39	9							
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	191	1	5292	3	N	153	172	1	1	8	35
							6	4	168	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

11	0		8267	-0-	8267	18385	8254	3	1	4	N	11					41
							12	9									
12	0		9799	-0-	9799	28184	9791	3	1	4	N	6					47
							7	9									
01	0		9573	-0-	9573	37757	9558	3	1	4	N	13					60
							14	9									
02	45632	X	7875	-0-	-37757	-0-	7852	3	2	4	N	19					79
							21	9									
03	9827	X	6395	-0-	-3432	-0-	6383	3	1	4	N	10					89
							11	9									
04	9480	X	4276	-0-	-5204	-0-	4276	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

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
11	0		7452	-0-		7452	17725	7434	3	4	4	N	13					92
								14	9									
12	0		8184	-0-		8184	25909	8171	3	4	4	N	8					100
								9	9									
01	0		8420	-0-		8420	34329	8404	3	4	4	N	11					111
								12	9									
02	42286	X	7957	-0-		-34329	-0-	7932	3	5	4	N	18					129
								20	9									
03	9703	X	4778	-0-		-4925	-0-	4767	3	4	4	N	6					135
								7	9									
04	8160	X	6341	-0-		-1819	-0-	6338	3	3	4	N	-0-					135

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. 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
11	0		852	-0-		852	2146	841	1	3	4	N	7	7	8			30
								8	9									
12	0		944	-0-		944	3090	934	1	3	4	N	6	6	8			30
								7	9									
01	0		919	-0-		919	4009	912	1	3	4	N	4	4	8			30
								4	9									
02	2800	N	1097	-0-		-1703	2306	1094	1	3	4	N	-0-					30
03	3100	N	1168	-0-		-1932	374	1152	1	3	4	N	12	10	8			32
								13	9									
04	1616	N	1242	-0-		-374	-0-	1166	1	3	4	N	66	63	1	5	8	30
								73	9									

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. 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
11	0		5417	-0-		5417	11363	290	1	5092	3	N	26	1	8			225
								6	4	29	9							
12	0		4712	-0-		4712	16075	313	1	4381	3	N	13	2	8			236
								4	4	14	9							
01	0		5358	-0-		5358	21433	364	1	4976	3	N	13	1	8			248
								4	4	14	9							
02	24133	X	2700	-0-		-21433	-0-	530	1	2153	3	N	12					260
								4	4	13	9							
03	5735	X	4037	-0-		-1698	-0-	646	1	3369	3	N	15	168	1	2	8	105
								5	4	17	9							
04	5430	X	3930	-0-		-1500	-0-	545	1	3353	3	N	26	106	1	1	8	24
								3	4	29	9							

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
*05	3658	X	2428	-0-	-1230	-0-	354	1	1997	3	N	70	2	8			123
							77	9									
*06	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	156	1	2865	3	N	9	2	8			130
							10	9									
*07	3875	X	1392	-0-	-2483	-0-	186	1	1205	3	N	-0-					130
							1	4									
*08	3875	X	244	-0-	-3631	-0-	242	1	2	4	N	-0-	83	1			47
*09	3750	X	272	-0-	-3478	-0-	270	1	2	4	N	-0-					47
*10	3131	X	265	-0-	-2866	-0-	263	1	1	4	N	1	1	8			47
							1	9									
*11	3030	X	238	-0-	-2792	-0-	233	1	1	4	N	4					51
							4	9									
*12	1395	X	197	-0-	-1198	-0-	196	1	1	4	N	-0-					51
*01	279	X	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	3	N	-0-					51
*02	252	X	124	-0-	-128	-0-	114	1	1	4	N	8	1	8			58
							9	9									
*03	279	X	17	-0-	-262	-0-	15	1	1	4	N	1					59
							1	9									
04	240	X	19	-0-	-221	-0-	13	1	2	4	N	4	1	8			62
							4	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	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

11	0		923	-0-	923	1847	877	1	2	4	N	40					479
							44	9									
12	0		865	-0-	865	2712	831	1	1	4	N	30	1	8			508
							33	9									
01	0		717	-0-	717	3429	717	1			N	-0-					508
02	2800	N	516	-0-	-2284	1145	516	1			N	-0-					508
03	2450	N	1305	-0-	-1145	-0-	870	1	435	3	N	-0-					508
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	1	1	9	N	1	1	8			508

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

11	0		2940	-0-	2940	2940	2937	3	3	4	N	-0-					152
12	0		3605	-0-	3605	6545	3601	3	3	4	N	1					153
							1	9									
01	0		44	-0-	44	6589	40	3	3	4	N	1	1	8			153
							1	9									
02	6592	X	3	-0-	-6589	-0-	3	4			N	-0-					153
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4972	3	3	4	N	1	1	8			153
							1	9									
04	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9811	3	3	4	N	1	1	8			153
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		863	-0-		863	1811		803	1	3	4	N	52					454
									57	9									
12	0		876	-0-		876	2687		814	1	3	4	N	54	329	1	1	8	178
									59	9									
01	0		850	-0-		850	3537		801	1	3	4	N	42					220
									46	9									
02	2800	N	691	-0-		-2109	1428		646	1	3	4	N	38					258
									42	9									
03	2314	N	886	-0-		-1428	-0-		830	1	4	4	N	47	161	1			144
									52	9									
04	810	N	699	-0-		-111	-0-		698	1	1	9	N	1	1	8			144

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1177	-0-		1177	1890		632	1	538	3	N	1	1	8			32
									6	4	1	9							
12	0		1467	-0-		1467	3357		678	1	750	3	N	28	1	8			59
									8	4	31	9							
01	0		837	-0-		837	4194		650	1	41	3	N	121	165	1	3	8	12
									13	4	133	9							
02	2800	N	455	-0-		-2345	1849		449	1	5	4	N	1	1	8			12
									1	9									
03	3100	N	1850	-0-		-1250	599		304	1	1515	3	N	24	7	8			29
									5	4	26	9							
04	3000	N	5051	-0-		2051	2650		481	1	4487	3	N	70	12	8			87
									6	4	77	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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6008	-0-		6008	8924		589	1	5399	3	N	16					160
									2	4	18	9							
12	0		6745	-0-		6745	15669		620	1	6050	3	N	65					225
									3	4	72	9							
01	0		7564	-0-		7564	23233		620	1	6912	3	N	28					253
									1	4	31	9							
02	31087	X	7854	-0-		-23233	-0-		560	1	7251	3	N	37					290
									2	4	41	9							
03	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-		620	1	5556	3	N	142	336	1			96
									6	4	156	9							
04	6744	X	6744	-0-		-0-	-0-		434	1	6280	3	N	25					121
									2	4	28	9							

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1490	-0-		1490	2674		534	1	852	3	N	81	3	8			213
									15	4	89	9							
12	0		1787	-0-		1787	4461		441	1	1223	3	N	98	174	1	2	8	135
									15	4	108	9							
01	0		2513	-0-		2513	6974		528	1	1857	3	N	101	3	8			233
									17	4	111	9							
02	2800	N	1755	-0-		-1045	5929		477	1	1175	3	N	80					313
									15	4	88	9							
03	3100	N	1510	-0-		-1590	4339		528	1	939	3	N	29	5	8			337
									11	4	32	9							
04	3000	N	1581	-0-		-1419	2920		541	1	895	3	N	123	331	1	3	8	126
									10	4	135	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

11	0	939	-0-	939	1322	383	1	530	3	N	22	1	8			135
						2	4	24	9							
12	0	373	-0-	373	1695	370	1	3	9	N	3	2	8			136
01	0	249	-0-	249	1944	241	1	8	9	N	7	4	8			139
02	2288	X	344	-0-	-1944	-0-	333	1	1	4	N	9	3	8			145
							10	9									
03	961	X	413	-0-	-548	-0-	363	1	26	3	N	20	7	8			158
							2	4	22	9							
04	930	X	379	-0-	-551	-0-	367	1	12	9	N	11	9	8			160

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

11	0	2748	-0-	2748	2748	816	1	1887	3	N	38					187
						3	4	42	9							
12	0	2820	-0-	2820	5568	941	1	1812	3	N	57					244
						4	4	63	9							
01	0	1821	-0-	1821	7389	636	1	1155	3	N	26	153	1			117
						1	4	29	9							
02	2800	N	1685	-0-	-1115	6274	401	1	1241	3	N	37					154
						2	4	41	9							
03	3100	N	2834	-0-	-266	6008	229	1	2547	3	N	49	171	1			32
						4	4	54	9							
04	3000	N	2277	-0-	-723	5285	2196	3	81	9	N	74					106

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

11	0	5808	-0-	5808	12469	277	1	5376	3	N	130					188
						12	4	143	9							
12	0	5468	-0-	5468	17937	414	1	4967	3	N	71					259
						9	4	78	9							
01	0	5220	-0-	5220	23157	452	1	4641	3	N	107	1	8			365
						9	4	118	9							
02	29604	X	6447	-0-	-23157	-0-	435	1	5986	3	N	22					387
						2	4	24	9							
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	108	1	5612	3	N	134	174	1	1	8	346
						9	4	147	9							
04	5400	X	4653	-0-	-747	-0-	4585	3	68	9	N	62	175	1	1	8	232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3578	-0-	3578	7398	3548	3	7	4	N	21					85
							23	9									
12	0		3692	-0-	3692	11090	122	1	3537	3	N	24					109
							7	4	26	9							
01	0		3668	-0-	3668	14758	148	1	3489	3	N	22					131
							7	4	24	9							
02	18225	X	3467	-0-	-14758	-0-	47	1	3360	3	N	49	155	1	1	8	24
							6	4	54	9							
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	55	1	3828	3	N	37	1	8			60
							7	4	41	9							
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	60	1	3479	3	N	19					79
							7	4	21	9							

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

11	0		3111	-0-	3111	6736	3105	3	3	4	N	3					148
							3	9									
12	0		3481	-0-	3481	10217	3477	3	3	4	N	1	1	8			148
							1	9									
01	0		3977	-0-	3977	14194	3890	3	6	4	N	74	1	8			221
							81	9									
02	17721	X	3527	-0-	-14194	-0-	3511	3	3	4	N	12	1	8			232
							13	9									
03	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	3559	3	3	4	N	10	1	8			241
							11	9									
04	3840	X	3642	-0-	-198	-0-	3616	3	3	4	N	21	2	8			260
							23	9									

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

11	0		140	-0-	140	472	2	1	138	3	N	-0-					87
12	0		6	-0-	6	478	6	1			N	-0-					87
01	0		15	-0-	15	493	1	4	14	9	N	13					100
02	646	X	153	-0-	-493	-0-	133	1	1	4	N	17					117
							19	9									
03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	294	1	248	3	N	58					175
							3	4	64	9							
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2049	3	55	9	N	50	2	8			223

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

11	0		1479	-0-	1479	3060	315	1	1097	3	N	53	169	1	3	8	26
							9	4	58	9							
12	0		508	-0-	508	3568	279	1	229	3	N	-0-					26
01	0		470	-0-	470	4038	461	1	9	9	N	8	1	8			33
02	2800	N	2171	-0-	-629	3409	306	1	1807	3	N	50					83
							3	4	55	9							
03	3100	N	1694	-0-	-1406	2003	426	1	1222	3	N	39	5	8			117
							3	4	43	9							
04	3000	N	1591	-0-	-1409	594	226	1	1288	3	N	66	2	8			181
							4	4	73	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1123	-0-	1123	2280	561	1	471	3	N	78	171	1	5	8	81
							5	4	86	9							
12	0		1143	-0-	1143	3423	809	1	291	3	N	37	3	8			115
							2	4	41	9							
01	0		1539	-0-	1539	4962	710	1	820	3	N	8	2	8			121
							9	9									
02	2800	N	764	-0-	-2036	2926	560	1	6	4	N	180					301
							198	9									
03	3100	N	892	-0-	-2208	718	469	1	365	3	N	51	171	1	3	8	178
							2	4	56	9							
04	1500	N	615	-0-	-885	-0-	258	1	258	3	N	86	2	8			262
							4	4	95	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

11	0		2532	-0-	2532	5241	2529	3	3	4	N	-0-					42
12	0		268	-0-	268	5509	265	3	3	4	N	-0-					42
01	0		1559	-0-	1559	7068	1555	3	3	4	N	1	1	8			42
							1	9									
02	8779	X	1711	-0-	-7068	-0-	1707	3	3	4	N	1	1	8			42
							1	9									
03	2697	X	2421	-0-	-276	-0-	2416	3	3	4	N	2	2	8			42
							2	9									
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2650	3	3	4	N	2	2	8			42
							2	9									

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

11	0		5633	-0-	5633	11391	5621	3	9	4	N	3					48
							3	9									
12	0		5774	-0-	5774	17165	5748	3	11	4	N	14	57	1			5
							15	9									
01	0		5315	-0-	5315	22480	5294	3	13	4	N	7	1	8			11
							8	9									
02	26879	X	4399	-0-	-22480	-0-	4381	3	12	4	N	5					16
							6	9									
03	5828	X	4369	-0-	-1459	-0-	4352	3	10	4	N	6	1	8			21
							7	9									
04	5640	X	4472	-0-	-1168	-0-	4457	3	9	4	N	5	1	8			25
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		6968	-0-	6968	14225	6933	3	5	4	N	27					383
							30	9									
12	0		7370	-0-	7370	21595	7239	3	7	4	N	113	457	1			39
							124	9									
01	0		7544	-0-	7544	29139	7486	3	6	4	N	47					86
							52	9									
02	35916	X	6777	-0-	-29139	-0-	6721	3	5	4	N	46					132
							51	9									
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7301	3	6	4	N	36					168
							40	9									
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6564	3	5	4	N	33					201
							36	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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

11	0		5414	-0-	5414	11091	5385	3	1	4	N	25					146
							28	9									
12	0		6107	-0-	6107	17198	6038	3	4	4	N	59	173	1			32
							65	9									
01	0		6211	-0-	6211	23409	6176	3	2	4	N	30					62
							33	9									
02	29027	X	5618	-0-	-23409	-0-	5573	3	2	4	N	39					101
							43	9									
03	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5947	3	1	4	N	27					128
							30	9									
04	6000	X	5711	-0-	-289	-0-	5650	3	61	9	N	55	159	1			24

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

11	0		831	-0-	831	3025	825	1	6	4	N	-0-					47
12	0		731	-0-	731	3756	725	1	6	4	N	-0-					47
01	0		8	-0-	8	3764	6	4	2	9	N	2					49
02	7616	X	5	-0-	-7611	-0-	5	4			N	-0-					49
03	2201	X	122	-0-	-2079	-0-	116	1	6	4	N	-0-					49
04	840	X	835	-0-	-5	-0-	829	1	6	4	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	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

11	2450	X	1589	-0-	-861	-0-	810	1	722	3	N	47	14	8			179
							5	4	52	9							
12	0		856	-0-	856	856	837	1	2	4	N	15	10	8			184
							17	9									
01	0		878	-0-	878	1734	837	1	2	4	N	35	7	8			212
							39	9									
02	2490	X	756	-0-	-1734	-0-	756	1			N	-0-					212
03	1643	X	873	-0-	-770	-0-	837	1	36	9	N	33	20	8			225
04	1590	X	819	-0-	-771	-0-	810	1	9	9	N	8	166	1	7	8	60

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

11	0		8233	-0-	8233	14981	60	1	8162	3	N	4	1	8			55
							7	4	4	9							
12	0		8757	-0-	8757	23738	55	1	8696	3	N	-0-					55
							6	4									
01	0		8440	-0-	8440	32178	69	1	8365	3	N	-0-					55
							6	4									
02	39979	X	7801	-0-	-32178	-0-	73	1	7723	3	N	-0-					55
							5	4									
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	27	1	9540	3	N	-0-					55
							6	4									
04	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8823	3	6	4	N	-0-					55

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

11	0		9768	-0-	9768	21040	9762	3	6	4	N	-0-					46
12	0		9720	-0-	9720	30760	18	1	9696	3	N	-0-					46
							6	4									
01	0		10511	-0-	10511	41271	35	1	10470	3	N	-0-					46
							6	4									
02	48846	X	7575	-0-	-41271	-0-	7570	3	5	4	N	-0-					46
03	11284	X	8548	-0-	-2736	-0-	71	1	8471	3	N	-0-					46
							6	4									
04	10170	X	9415	-0-	-755	-0-	9409	3	6	4	N	-0-					46

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

11	0		912	-0-	912	1912	728	3	18	4	N	151	166	1			100
							166	9									
12	0		910	-0-	910	2822	808	3	14	4	N	80					180
							88	9									
01	0		813	-0-	813	3635	708	3	15	4	N	82	151	1			111
							90	9									
02	2800	N	607	-0-	-2193	1442	518	3	13	4	N	69					180
							76	9									
03	2496	N	1054	-0-	-1442	-0-	931	3	14	4	N	99	136	1			143
							109	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	756	3	17	4	N	143	165	1			121
							157	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

11	0		3652	-0-	3652	7191	3648	3	3	4	N	1					91
							1	9									
12	0		3819	-0-	3819	11010	3816	3	3	4	N	-0-					91
01	0		3606	-0-	3606	14616	3596	3	4	4	N	5					96
							6	9									
02	17800	X	3184	-0-	-14616	-0-	3181	3	3	4	N	-0-					96
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	87	1	3454	3	N	3					99
							3	4	3	9							
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	201	1	3143	3	N	1					100
							3	4	1	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

11	0		1525	-0-	1525	6240	702	1	716	3	N	88	172	1	2	8	173
							10	4	97	9							
12	0		3487	-0-	3487	9727	458	1	2961	3	N	54	166	1	2	8	59
							9	4	59	9							
01	0		4605	-0-	4605	14332	574	1	3937	3	N	77	2	8			134
							9	4	85	9							
02	18737	X	4405	-0-	-14332	-0-	490	1	3737	3	N	152	172	1			114
							11	4	167	9							
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	547	1	4330	3	N	183	169	1	5	8	123
							12	4	201	9							
04	4470	X	3730	-0-	-740	-0-	633	1	2978	3	N	99	167	1	2	8	53
							10	4	109	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

11	0		4446	-0-	4446	9304	4385	3	3	4	N	53					120
							58	9									
12	0		5258	-0-	5258	14562	5154	3	5	4	N	90	171	1	3	8	36
							99	9									
01	0		5102	-0-	5102	19664	5037	3	3	4	N	56	2	8			90
							62	9									
02	24206	X	4542	-0-	-19664	-0-	4365	3	8	4	N	154	175	1			69
							169	9									
03	5270	X	4871	-0-	-399	-0-	4770	3	5	4	N	87					156
							96	9									
04	5100	X	4097	-0-	-1003	-0-	59	1	3954	3	N	71	175	1	1	8	51
							6	4	78	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

11	0		2353	-0-	2353	4702	2338	3	15	9	N	14					61
12	0		2381	-0-	2381	7083	2367	3	14	9	N	13					74
01	0		2325	-0-	2325	9408	2311	3	14	9	N	13					87
02	2800	N	2112	-0-	-688	8720	2100	3	12	9	N	11					98
03	3100	N	2376	-0-	-724	7996	2361	3	15	9	N	14					112
04	3000	N	2250	-0-	-750	7246	2233	3	17	9	N	15					127

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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

11	0		6	-0-	6	369	6	4			N	-0-					7
12	0		7	-0-	7	376	6	4	1	9	N	1					8
01	0		6	-0-	6	382	6	4			N	-0-					8
02	387	N	5	-0-	-382	-0-	5	4			N	-0-					8
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	45	3	6	4	N	10					18
							11	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	4	N	-0-					18

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			12

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
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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	0		4770	-0-	4770	9607	126	1	4643	3	N	1	1	8			178
							1	9									
12	0		3660	-0-	3660	13267	157	1	3501	3	N	2	2	8			178
							2	9									
01	0		3288	-0-	3288	16555	146	1	3140	3	N	2	2	8			178
							2	9									
02	18793	X	2238	-0-	-16555	-0-	169	1	2069	3	N	-0-					178
03	4681	X	2705	-0-	-1976	-0-	2702	3	3	9	N	3	3	8			178
04	4530	X	3916	-0-	-614	-0-	3914	3	2	9	N	2	2	8			178

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

11	0		4200	-0-	4200	7946	4178	3	4	4	N	16					248
							18	9									
12	0		4183	-0-	4183	12129	4164	3	4	4	N	14	171	1	1	8	90
							15	9									
01	0		4259	-0-	4259	16388	4241	3	4	4	N	13					103
							14	9									
02	18592	X	2204	-0-	-16388	-0-	2195	3	3	4	N	5					108
							6	9									
03	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4209	3	4	4	N	13					121
							14	9									
04	3930	X	3515	-0-	-415	-0-	3494	3	4	4	N	15					136
							17	9									

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
11	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	9	3	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	12	3	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	15	3	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	18	3	4			N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

11	0		5219	-0-	5219	10855	5211	3	4	4	N	4					38
							4	9									
12	0		5978	-0-	5978	16833	5967	3	4	4	N	6					44
							7	9									
01	0		6178	-0-	6178	23011	6170	3	4	4	N	4					48
							4	9									
02	29611	X	6600	-0-	-23011	-0-	6585	3	4	4	N	10					58
							11	9									
03	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7125	3	4	4	N	3					61
							3	9									
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7266	3	3	4	N	5					66
							6	9									

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

11	0		928	-0-	928	2544	834	3	7	4	N	79	2	8			234
							87	9									
12	0		50	-0-	50	2594	3	4	47	9	N	43	2	8			275
01	0		669	-0-	669	3263	610	3	5	4	N	49	2	8			322
							54	9									
02	2800	N	51	-0-	-2749	514	1	4	50	9	N	45					367
03	514	N	-0-	-0-	-514	-0-					N	47	2	8			412
04	510	N	221	-0-	-289	-0-	182	3	39	9	N	35	3	8			444

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	0		4372	-0-	4372	9036	4366	3	6	4	N	-0-					18
12	0		4911	-0-	4911	13947	4885	3	8	4	N	16					34
							18	9									
01	0		4667	-0-	4667	18614	4661	3	6	4	N	-0-					34
02	22743	X	4129	-0-	-18614	-0-	4124	3	5	4	N	-0-					34
03	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	4321	3	6	4	N	-0-					34
04	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4496	3	6	4	N	-0-					34

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	0		3535	-0-	3535	6909	3529	3	6	4	N	-0-					125
12	0		3754	-0-	3754	10663	3748	3	6	4	N	-0-					125
01	0		2935	-0-	2935	13598	2929	3	6	4	N	-0-					125
02	17132	X	3534	-0-	-13598	-0-	3529	3	5	4	N	-0-					125
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3883	3	6	4	N	-0-					125
04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3640	3	6	4	N	-0-					125

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

11	0		3397	-0-	3397	6920	3394	3	3	4	N	-0-					86
12	0		3452	-0-	3452	10372	3449	3	3	4	N	-0-					86
01	0		3522	-0-	3522	13894	3519	3	3	4	N	-0-					86
02	17353	X	3459	-0-	-13894	-0-	3456	3	3	4	N	-0-					86
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3779	3	3	4	N	-0-					86
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3734	3	3	4	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

11	0		289	-0-	289	396	286	3	3	4	N	-0-					6
12	0		391	-0-	391	787	388	3	3	4	N	-0-					6
01	0		488	-0-	488	1275	485	3	3	4	N	-0-					6
02	1755	N	480	-0-	-1275	-0-	477	3	3	4	N	-0-					6
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	9	3	3	4	N	-0-					6
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	4	N	-0-					6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04		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

11	0		3718	-0-	3718	7923	3686	3	2	4	N	27					56
							30	9									
12	0		3847	-0-	3847	11770	3815	3	2	4	N	27	1	8			82
							30	9									
01	0		3907	-0-	3907	15677	3876	3	2	4	N	26	1	8			107
							29	9									
02	19102	X	3425	-0-	-15677	-0-	3406	3	1	4	N	16	1	8			122
							18	9									
03	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3786	3	36	9	N	33	1	8			154
04	3780	X	3577	-0-	-203	-0-	3541	3	36	9	N	33	172	1	2	8	13

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

11	0		177	-0-	177	387	177	3			N	-0-					83
12	0		177	-0-	177	564	177	3			N	-0-					83
01	0		161	-0-	161	725	161	3			N	-0-					83
02	864	N	139	-0-	-725	-0-	139	3			N	-0-					83
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					83
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

11	0		2289	-0-	2289	4597	2236	3	3	4	N	45					212
							50	9									
12	0		1853	-0-	1853	6450	1812	3	2	4	N	35	168	1	1	8	78
							39	9									
01	0		1563	-0-	1563	8013	1495	3	4	4	N	58	1	8			135
							64	9									
02	2800	N	1779	-0-	-1021	6992	1736	3	1	4	N	38	1	8			172
							42	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	5631	1636	3	103	9	N	94	3	8			263
04	3000	N	1812	-0-	-1188	4443	1680	3	132	9	N	120	352	1	3	8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

MO	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
11	0		315	-0-		315	927	287	1	7	4	N	19	3	8			188
								21	9									
12	0		2030	-0-		2030	2957	275	1	1714	3	N	31	157	1	6	8	56
								7	4	34	9							
01	0		1255	-0-		1255	4212	273	1	930	3	N	41	12	8			85
								7	4	45	9							
02	5586	X	1374	-0-		-4212	-0-	206	1	1138	3	N	22	6	8			101
								6	4	24	9							
03	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	732	1	2610	3	N	34	12	8			123
								6	4	37	9							
04	1902	X	1902	-0-		-0-	-0-	446	1	1380	3	N	63	168	1	13	8	5
								7	4	69	9							

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

MO	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
11	0		3274	-0-		3274	6732	3194	3	3	4	N	70	163	1			39
								77	9									
12	0		2962	-0-		2962	9694	2918	3	2	4	N	38					77
								42	9									
01	0		3017	-0-		3017	12711	2988	3	1	4	N	25					102
								28	9									
02	15369	X	2658	-0-		-12711	-0-	2617	3	41	9	N	37					139
03	3472	X	2494	-0-		-978	-0-	2460	3	34	9	N	31					170
04	3270	X	2908	-0-		-362	-0-	2849	3	59	9	N	54	169	1	1	8	54

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

MO	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
11	0		179	-0-		179	333	170	1	7	4	N	2					47
								2	9									
12	0		161	-0-		161	494	152	1	7	4	N	2					49
								2	9									
01	0		172	-0-		172	666	161	1	7	4	N	4					53
								4	9									
02	810	N	144	-0-		-666	-0-	137	1	6	4	N	1					54
								1	9									
03	155	N	145	-0-		-10	-0-	137	1	6	4	N	2					56
								2	9									
04	606	N	606	-0-		-0-	-0-	574	1	7	4	N	23	13	8			66
								25	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	26089	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	26089	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
12	0		13	-0-	13	33	13	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	53	N	20	-0-	-33	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					30
12	0		1801	-0-	1801	2249	1799	3	2	9	N	2					32
01	0		1852	-0-	1852	4101	1851	3	1	9	N	1					33
02	2800	N	1267	-0-	-1533	2568	1267	3			N	-0-					33
03	3100	N	1415	-0-	-1685	883	1401	3	1	4	N	12					45
							13	9									
04	2203	N	1320	-0-	-883	-0-	1316	3	4	9	N	4					49

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8148	-0-	8148	16906	10	1	8118	3	N	14					190
							5	4	15	9							
12	0		8598	-0-	8598	25504	8469	3	5	4	N	113	156	1			147
							124	9									
01	0		8174	-0-	8174	33678	8105	3	3	4	N	60					207
							66	9									
02	40416	X	6738	-0-	-33678	-0-	6688	3	2	4	N	44					251
							48	9									
03	7595	X	7551	-0-	-44	-0-	7313	3	7	4	N	210	342	1			119
							231	9									
04	7350	X	5582	-0-	-1768	-0-	166	1	5372	3	N	38					157
							2	4	42	9							

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
11	0		21	-0-	21	38	21	3			N	-0-					51
12	0		5	-0-	5	43	5	3			N	-0-					51
01	0		34	-0-	34	77	34	3			N	-0-					51
02	100	N	23	-0-	-77	-0-	23	3			N	-0-					51
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	N	4					55
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9	-0-	9	11	6	3	3	4	N	-0-					39
12	0		14	-0-	14	25	10	3	3	4	N	1					40
							1	9									
01	0		21	-0-	21	46	18	3	3	4	N	-0-					40
02	78	N	32	-0-	-46	-0-	25	1	3	4	N	4					44
							4	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	3	3	4	N	-0-					44
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	4	N	-0-					44

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					62
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	3	18	9	N	16					78
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					78

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
*07	4960	X	4940	-0-	-20	-0-	149	1	4710	3	N	66	339	1	1	8	96
							8	4	73	9							
*08	4960	X	4509	-0-	-451	-0-	145	1	4354	3	N	7	67	1	1	8	35
							2	4	8	9							
*09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	122	1	4773	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	108	1	5778	3	N	2	1	8			36
							2	9									
*11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	149	1	5012	3	N	75	86	1			25
							3	4	83	9							
*12	5053	X	3543	-0-	-1510	-0-	156	1	3387	3	N	-0-					25
*01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	145	1	5042	3	N	8	1	8			32
							1	4	9	9							
*02	4564	X	3994	-0-	-570	-0-	115	1	3868	3	N	9	1	8			40
							1	4	10	9							
*03	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	173	1	4768	3	N	26	1	8			65
							3	4	29	9							
*04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	127	1	4809	3	N	2	1	8			66
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		3205	-0-		3205	5958	422	1	2746	3	N	27	2	8			95
								7	4	30	9							
12	0		1026	-0-		1026	6984	461	1	546	3	N	12	2	8			105
								6	4	13	9							
01	0		1370	-0-		1370	8354	590	1	757	3	N	15	7	8			113
								6	4	17	9							
02	9284	X	930	-0-		-8354	-0-	423	1	483	3	N	16	4	8			125
								6	4	18	9							
03	3317	X	1694	-0-		-1623	-0-	474	1	1183	3	N	26	13	8			138
								8	4	29	9							
04	3210	X	1417	-0-		-1793	-0-	441	1	941	3	N	27	17	8			148
								5	4	30	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. 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
11	0		6861	-0-		6861	13218	99	1	6622	3	N	115	174	1			117
								13	4	127	9							
12	0		6385	-0-		6385	19603	80	1	6176	3	N	106	167	1			56
								12	4	117	9							
01	0		5450	-0-		5450	25053	119	1	5270	3	N	49					105
								7	4	54	9							
02	29704	X	4651	-0-		-25053	-0-	128	1	4396	3	N	105	160	1	1	8	49
								11	4	116	9							
03	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	134	1	5122	3	N	56					105
								8	4	62	9							
04	4746	X	4746	-0-		-0-	-0-	128	1	4560	3	N	53	1	8			157
								58	9									

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. 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
11	0		1363	-0-		1363	3080	348	1	927	3	N	77	168	1	3	8	83
								3	4	85	9							
12	0		379	-0-		379	3459	375	1	4	9	N	4					87
01	0		1564	-0-		1564	5023	308	1	1224	3	N	27	3	8			111
								2	4	30	9							
02	2800	N	1267	-0-		-1533	3490	409	1	857	3	N	1					112
								1	9									
03	3100	N	1729	-0-		-1371	2119	580	1	1121	3	N	24	4	8			132
								2	4	26	9							
04	3000	N	1458	-0-		-1542	577	554	1	759	3	N	132	170	1	2	8	92
								145	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. 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
11	0		1119	-0-		1119	2482	435	1	610	3	N	65	169	1	5	8	96
								2	4	72	9							
12	0		506	-0-		506	2988	435	1	3	4	N	62	5	8			153
								68	9									
01	0		1918	-0-		1918	4906	529	1	1375	3	N	12	7	8			158
								1	4	13	9							
02	2800	N	1769	-0-		-1031	3875	607	1	1162	3	N	-0-					158
03	3100	N	1976	-0-		-1124	2751	877	1	1084	3	N	13	6	8			165
								1	4	14	9							
04	3000	N	2253	-0-		-747	2004	856	1	1226	3	N	155	3	8			317
								171	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
11	0		228	-0-	228	994	205	1	12	3	N	4					57
							7	4	4	9							
12	0		326	-0-	326	1320	244	1	67	3	N	7					64
							7	4	8	9							
01	0		319	-0-	319	1639	306	1	9	4	N	4	34	1			34
							4	9									
02	1914	N	275	-0-	-1639	-0-	262	1	7	4	N	5					39
							6	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	375	1	125	3	N	15					54
							10	4	17	9							
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	478	1	277	3	N	13					67
							9	4	14	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
11	0		8619	-0-	8619	17703	276	1	8298	3	N	40	164	1			85
							1	4	44	9							
12	0		7843	-0-	7843	25546	264	1	7541	3	N	34					119
							1	4	37	9							
01	0		3899	-0-	3899	29445	428	1	3440	3	N	27					146
							1	4	30	9							
02	37251	X	7806	-0-	-29445	-0-	202	1	7580	3	N	21					167
							1	4	23	9							
03	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11442	3	1	4	N	44	171	1			40
							48	9									
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	12371	3	1	4	N	37					77
							41	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		7549	-0-	7549	15565	150	1	7387	3	N	7					156
							4	4	8	9							
12	0		7636	-0-	7636	23201	141	1	7482	3	N	8	1	8			163
							4	4	9	9							
01	0		7556	-0-	7556	30757	135	1	7414	3	N	3					166
							4	4	3	9							
02	37386	X	6629	-0-	-30757	-0-	132	1	6494	3	N	-0-					166
							3	4									
03	8029	X	7053	-0-	-976	-0-	107	1	6942	3	N	1	153	1	1	8	13
							3	4	1	9							
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	71	1	7581	3	N	20					33
							3	4	22	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5643	-0-		5643	11640	100	1	5507	3	N	27	2	8			252
								6	4	30	9							
12	0		5945	-0-		5945	17585	106	1	5803	3	N	27	1	8			278
								6	4	30	9							
01	0		5474	-0-		5474	23059	97	1	5342	3	N	26					304
								6	4	29	9							
02	27778	X	4719	-0-		-23059	-0-	109	1	4579	3	N	24					328
								5	4	26	9							
03	5983	X	5582	-0-		-401	-0-	74	1	5483	3	N	17	1	8			344
								6	4	19	9							
04	5760	X	5643	-0-		-117	-0-	76	1	5538	3	N	21					365
								6	4	23	9							

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5173	-0-		5173	10530	5167	3	6	4	N	-0-					173
12	0		4923	-0-		4923	15453	4917	3	6	4	N	-0-					173
01	0		6226	-0-		6226	21679	6220	3	6	4	N	-0-					173
02	25109	X	3430	-0-		-21679	-0-	3425	3	5	4	N	-0-					173
03	6192	X	6192	-0-		-0-	-0-	6186	3	6	4	N	-0-					173
04	5804	X	5804	-0-		-0-	-0-	5798	3	6	4	N	-0-					173

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6732	-0-		6732	13635	332	1	6371	3	N	24	45	1			2
								3	4	26	9							
12	0		6857	-0-		6857	20492	315	1	6523	3	N	15					17
								2	4	17	9							
01	0		7001	-0-		7001	27493	289	1	6683	3	N	24	1	8			40
								3	4	26	9							
02	33835	X	6342	-0-		-27493	-0-	240	1	6059	3	N	35					75
								4	4	39	9							
03	6944	X	6882	-0-		-62	-0-	238	1	6616	3	N	24					99
								2	4	26	9							
04	6780	X	6628	-0-		-152	-0-	220	1	6382	3	N	24					123
								26	9									

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3654	-0-		3654	8880	3608	3	2	4	N	40	169	1			94
								44	9									
12	0		3720	-0-		3720	12600	3660	3	2	4	N	53					147
								58	9									
01	0		4256	-0-		4256	16856	4195	3	2	4	N	54	1	8			200
								59	9									
02	20805	X	3949	-0-		-16856	-0-	3903	3	2	4	N	40					240
								44	9									
03	5146	X	4380	-0-		-766	-0-	4320	3	2	4	N	53	1	8			292
								58	9									
04	4110	X	4069	-0-		-41	-0-	4000	3	69	9	N	63	170	1	1	8	184

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
11	0		4899	-0-	4899	12840	4888	3	1	4	N	9	155	1	1	8	13
							10	9									
12	0		5773	-0-	5773	18613	5760	3	1	4	N	11	1	8			23
							12	9									
01	0		55	-0-	55	18668	54	3	1	9	N	1	1	8			23
02	19455	X	787	-0-	-18668	-0-	787	3			N	-0-					23
03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6681	3	17	9	N	15	2	8			36
04	5580	X	351	-0-	-5229	-0-	348	3	1	4	N	2	1	8			37
							2	9									

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
11	0		4928	-0-	4928	9644	135	1	4768	3	N	18					66
							5	4	20	9							
12	0		5566	-0-	5566	15210	93	1	5439	3	N	26					92
							5	4	29	9							
01	0		5405	-0-	5405	20615	129	1	5240	3	N	28	2	8			118
							5	4	31	9							
02	25407	X	4792	-0-	-20615	-0-	4762	3	5	4	N	23	1	8			140
							25	9									
03	5580	X	5199	-0-	-381	-0-	5103	3	8	4	N	80	196	1	1	8	23
							88	9									
04	5400	X	4666	-0-	-734	-0-	224	1	4417	3	N	20	2	8			41
							3	4	22	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		5447	-0-	5447	10937	5404	3	2	4	N	37					109
							41	9									
12	0		1095	-0-	1095	12032	1088	3	7	9	N	6					115
01	0		3693	-0-	3693	15725	3673	3	1	4	N	17					132
							19	9									
02	21171	X	5446	-0-	-15725	-0-	5369	3	3	4	N	67	172	1			27
							74	9									
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5843	3	3	4	N	48					75
							53	9									
04	5460	X	5228	-0-	-232	-0-	5182	3	46	9	N	42					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021 - WELL PLUGGED 07/26/21

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

11	0		5921	-0-	5921	11993	5853	3	5	4	N	57					142
							63	9									
12	0		5386	-0-	5386	17379	5316	3	5	4	N	59					201
							65	9									
01	0		6787	-0-	6787	24166	6752	3	3	4	N	29					230
							32	9									
02	30146	X	5980	-0-	-24166	-0-	5897	3	5	4	N	71	185	1			116
							78	9									
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6246	3	5	4	N	44					160
							48	9									
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5838	3	55	9	N	50					210

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

11	0		10851	-0-	10851	23105	10837	3	3	4	N	10					68
							11	9									
12	0		11155	-0-	11155	34260	11138	3	3	4	N	13					81
							14	9									
01	0		11195	-0-	11195	45455	11181	3	3	4	N	10					91
							11	9									
02	56058	X	10603	-0-	-45455	-0-	10588	3	3	4	N	11					102
							12	9									
03	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11894	3	3	4	N	13					115
							14	9									
04	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11405	3	3	4	N	11	1	8			125
							12	9									

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

11	0		4584	-0-	4584	10359	403	1	4176	3	N	-0-					149
							5	4									
12	0		1505	-0-	1505	11864	123	1	1377	3	N	1	1	8			149
							4	4	1	9							
01	0		2582	-0-	2582	14446	333	1	2244	3	N	-0-	128	1			21
							5	4									
02	18482	X	4036	-0-	-14446	-0-	129	1	3902	3	N	-0-					21
							5	4									
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	183	1	5068	3	N	1	1	8			21
							5	4	1	9							
04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	252	1	5328	3	N	1	1	8			21
							5	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		389	-0-	389	389	381	1	5	4	N	3	3	8			207
							3	9									
12	0		310	-0-	310	699	304	1	5	4	N	1	1	8			207
							1	9									
01	0		303	-0-	303	1002	298	1	5	4	N	-0-					207
02	1177	N	175	-0-	-1002	-0-	170	1	5	4	N	-0-					207
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	231	1	5	4	N	2	2	8			207
							2	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	352	1	5	4	N	-0-					207

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
12	0		23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					294
01	0		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					294
02	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					294
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					294
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

11	0		512	-0-	512	1299	29	1	457	3	N	19	1	8			168
							5	4	21	9							
12	0		510	-0-	510	1809	29	1	456	3	N	18	1	8			185
							5	4	20	9							
01	0		288	-0-	288	2097	274	3	4	4	N	9	1	8			193
							10	9									
02	2403	N	306	-0-	-2097	-0-	303	1	3	4	N	-0-					193
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	298	1	1216	3	N	1	1	8			193
							3	4	1	9							
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	303	1	572	3	N	26	1	8			218
							3	4	29	9							

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 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
11	0		4408	-0-	4408	9287	4375	3	5	4	N	25					241
							28	9									
12	0		3807	-0-	3807	13094	3804	3	3	4	N	-0-					241
01	0		3745	-0-	3745	16839	3741	3	3	4	N	1					242
							1	9									
02	19708	X	2869	-0-	-16839	-0-	2862	3	3	4	N	4	148	1			98
							4	9									
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5319	3	3	4	N	3					101
							3	9									
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5523	3	3	4	N	-0-					101

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 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
11	0		3464	-0-	3464	5403	3458	3	6	4	N	-0-					110
12	0		4405	-0-	4405	9808	4399	3	6	4	N	-0-					110
01	0		5193	-0-	5193	15001	5187	3	6	4	N	-0-					110
02	20553	X	5552	-0-	-15001	-0-	5547	3	5	4	N	-0-					110
03	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3985	3	6	4	N	-0-					110
04	5040	X	3833	-0-	-1207	-0-	3826	3	6	4	N	1					111
							1	9									

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 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
11	0		5397	-0-	5397	11156	5395	3	2	9	N	2	1	8			76
12	0		5901	-0-	5901	17057	5901	3			N	-0-					76
01	0		5146	-0-	5146	22203	5143	3	1	4	N	2					78
							2	9									
02	26372	X	4169	-0-	-22203	-0-	4167	3	2	9	N	2					80
03	5890	X	4243	-0-	-1647	-0-	4243	3			N	-0-					80
04	5700	X	4195	-0-	-1505	-0-	4195	3			N	-0-					80

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4748	-0-	4748	11270	188	1	4551	3	N	1					91
							8	4	1	9							
12	0		4680	-0-	4680	15950	221	1	4448	3	N	3	1	8			93
							8	4	3	9							
01	0		3634	-0-	3634	19584	237	1	3387	3	N	2	1	8			94
							8	4	2	9							
02	22998	X	3414	-0-	-19584	-0-	297	1	3107	3	N	2	1	8			95
							8	4	2	9							
03	5177	X	3896	-0-	-1281	-0-	76	1	3800	3	N	12	2	8			105
							7	4	13	9							
04	4740	X	4233	-0-	-507	-0-	119	1	4102	3	N	4	2	8			107
							8	4	4	9							

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
11	0		7278	-0-	7278	15037	7260	3	4	4	N	13					191
							14	9									
12	0		6774	-0-	6774	21811	6771	3	3	4	N	-0-					191
01	0		7240	-0-	7240	29051	7237	3	3	4	N	-0-					191
02	34998	X	5947	-0-	-29051	-0-	5936	3	4	4	N	6					197
							7	9									
03	7750	X	7087	-0-	-663	-0-	7027	3	6	4	N	49					246
							54	9									
04	7290	X	6958	-0-	-332	-0-	6955	3	3	4	N	-0-					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	1					N	1					13
01	0		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					13
02	1129	N	1128	-0-	-1	-0-	147	1	974	3	N	5					18
							1	4	6	9							
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	207	1	1440	3	N	6					24
							4	4	7	9							
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	198	3	3	4	N	2					26
							2	9									

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	292	1	4102	3	N	27	4	8			86
							30	9									
*06	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	252	1	3223	3	N	1					87
							1	9									
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	226	1	5466	3	N	-0-					87
*08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	196	1	7184	3	N	-0-					87
*09	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	162	1	6811	3	N	23					110
							25	9									
*10	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	48	1	8618	3	N	51	1	8			160
							56	9									
*11	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8790	3	7	4	N	1	143	1	1	8	17
							1	9									
*12	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9864	3	6	4	N	1	1	8			17
							1	9									
*01	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	4	1	9136	3	N	6	3	8			20
							7	4	7	9							
*02	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	85	1	6320	3	N	19	1	8			38
							7	4	21	9							
*03	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	182	1	7237	3	N	2	2	8			38
							6	4	2	9							
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	140	1	6836	3	N	5	3	8			40
							7	4	6	9							

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

11	0		745	-0-	745	1358	739	3	6	4	N	-0-					36
12	0		791	-0-	791	2149	785	3	6	4	N	-0-					36
01	0		769	-0-	769	2918	763	3	6	4	N	-0-					36
02	2800	N	721	-0-	-2079	839	696	3	5	4	N	18					54
							20	9									
03	1625	N	786	-0-	-839	-0-	770	3	6	4	N	9					63
							10	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	713	3	6	4	N	16					79
							18	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

11	0		4527	-0-	4527	4527	221	1	4297	3	N	5					104
							3	4	6	9							
12	0		4509	-0-	4509	9036	291	1	4204	3	N	10					114
							3	4	11	9							
01	0		4739	-0-	4739	13775	315	1	4400	3	N	18	1	8			131
							4	4	20	9							
02	17129	X	3354	-0-	-13775	-0-	331	1	3006	3	N	13					144
							3	4	14	9							
03	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	392	1	3531	3	N	13	1	8			156
							4	4	14	9							
04	4590	X	4289	-0-	-301	-0-	395	1	3879	3	N	12	1	8			167
							2	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3712	-0-	3712	7756	205	1	3502	3	N	4					89
							1	4	4	9							
12	0		921	-0-	921	8677	319	1	599	3	N	3					92
							3	9									
01	0		2465	-0-	2465	11142	456	1	1994	3	N	13	1	8			104
							1	4	14	9							
02	13886	X	2744	-0-	-11142	-0-	451	1	2277	3	N	14	1	8			117
							1	4	15	9							
03	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	364	1	3524	3	N	16	1	8			132
							2	4	18	9							
04	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	339	1	3319	3	N	10	1	8			141
							11	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7177	-0-	7177	13958	7169	3	1	4	N	6					76
							7	9									
12	0		6996	-0-	6996	20954	135	1	6848	3	N	11					87
							1	4	12	9							
01	0		7099	-0-	7099	28053	50	1	7034	3	N	13	1	8			99
							1	4	14	9							
02	34237	X	6184	-0-	-28053	-0-	6171	3	1	4	N	11					110
							12	9									
03	7409	X	5780	-0-	-1629	-0-	143	1	5635	3	N	2	1	8			111
							2	9									
04	7170	X	5418	-0-	-1752	-0-	136	1	5278	3	N	4	1	8			114
							4	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		443	-0-	443	865	443	1			N	-0-					60
12	0		154	-0-	154	1019	154	1			N	-0-					60
01	0		78	-0-	78	1097	78	1			N	-0-					60
02	1127	X	30	-0-	-1097	-0-	30	1			N	-0-					60
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					60
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					60

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3361	-0-	3361	7147	642	1	2685	3	N	29					214
							2	4	32	9							
12	0		2185	-0-	2185	9332	668	1	1482	3	N	30	171	1			73
							2	4	33	9							
01	0		3003	-0-	3003	12335	668	1	2293	3	N	36	1	8			108
							2	4	40	9							
02	12876	X	541	-0-	-12335	-0-	526	1	1	4	N	13					121
							14	9									
03	3131	X	822	-0-	-2309	-0-	808	1	1	4	N	12	1	8			132
							13	9									
04	3030	X	2611	-0-	-419	-0-	769	1	1798	3	N	40	1	8			171
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

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
11	0		2914	-0-		2914	6093	620	1	2257	3	N	32	1	8			130
								2	4	35	9							
12	0		2429	-0-		2429	8522	645	1	1740	3	N	37	1	8			166
								3	4	41	9							
01	0		2893	-0-		2893	11415	632	1	2213	3	N	42	154	1	3	8	51
								2	4	46	9							
02	14726	X	3311	-0-		-11415	-0-	548	1	2740	3	N	19	1	8			69
								2	4	21	9							
03	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	485	1	3948	3	N	33	1	8			101
								3	4	36	9							
04	3845	X	3845	-0-		-0-	-0-	471	1	3308	3	N	60	1	8			160
								66	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. 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
11	0		4740	-0-		4740	9760	418	1	4228	3	N	79	1	8			163
								7	4	87	9							
12	0		4023	-0-		4023	13783	423	1	3518	3	N	70	1	8			232
								5	4	77	9							
01	0		6201	-0-		6201	19984	437	1	5697	3	N	57	3	8			286
								4	4	63	9							
02	20510	X	526	-0-		-19984	-0-	495	1	2	4	N	26	1	8			311
								29	9									
03	5940	X	5940	-0-		-0-	-0-	443	1	5432	3	N	55	3	8			363
								4	4	61	9							
04	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	440	1	4283	3	N	53	4	8			412
								58	9									

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. 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
11	0		559	-0-		559	1990	389	1	17	4	N	139	164	1			52
								153	9									
12	0		532	-0-		532	2522	403	1	15	4	N	104					156
								114	9									
01	0		507	-0-		507	3029	403	1	14	4	N	82	161	1			77
								90	9									
02	2800	N	668	-0-		-2132	897	364	1	132	3	N	141					218
								17	4	155	9							
03	1540	N	643	-0-		-897	-0-	403	1	11	4	N	208	347	1			79
								229	9									
04	535	N	535	-0-		-0-	-0-	390	1	11	4	N	122	1	8			200
								134	9									

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. 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
11	0		7713	-0-		7713	15770	7657	3	2	4	N	49	170	1	1	8	72
								54	9									
12	0		7702	-0-		7702	23472	7644	3	2	4	N	51	1	8			122
								56	9									
01	0		7913	-0-		7913	31385	7854	3	2	4	N	52					174
								57	9									
02	38171	X	6786	-0-		-31385	-0-	6736	3	2	4	N	44					218
								48	9									
03	8060	X	7804	-0-		-256	-0-	7746	3	58	9	N	53	1	8			270
04	7710	X	7397	-0-		-313	-0-	7343	3	54	9	N	49	1	8			318

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		6344	-0-		6344	12997	6262	3	3	4	N	72	176	1			101
								79	9									
12	0		6406	-0-		6406	19403	6346	3	2	4	N	53	1	8			153
								58	9									
01	0		6269	-0-		6269	25672	6210	3	2	4	N	52					205
								57	9									
02	31673	X	6001	-0-		-25672	-0-	5947	3	2	4	N	47					252
								52	9									
03	6665	X	6123	-0-		-542	-0-	6066	3	57	9	N	52					304
04	6330	X	5949	-0-		-381	-0-	5860	3	89	9	N	81	172	1	1	8	212

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

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
11	0		393	-0-		393	809	390	1	3	4	N	-0-					73
12	0		348	-0-		348	1157	345	1	3	4	N	-0-					73
01	0		358	-0-		358	1515	354	1	3	4	N	1					74
								1	9									
02	1882	N	367	-0-		-1515	-0-	364	1	3	4	N	-0-					74
03	434	N	434	-0-		-0-	-0-	403	1	5	4	N	24					98
								26	9									
04	393	N	393	-0-		-0-	-0-	390	1	3	4	N	-0-					98

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. 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
11	0		1516	-0-		1516	2722	454	1	1058	3	N	1	1	8			21
								3	4	1	9							
12	0		590	-0-		590	3312	463	1	122	3	N	2	2	8			21
								3	4	2	9							
01	0		730	-0-		730	4042	474	1	247	3	N	5	2	8			24
								3	4	6	9							
02	2800	N	477	-0-		-2323	1719	391	1	83	3	N	-0-					24
								3	4									
03	1840	N	121	-0-		-1719	-0-	115	3	3	4	N	3	3	8			24
								3	9									
04	720	N	485	-0-		-235	-0-	480	3	3	4	N	2	2	8			24
								2	9									

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. 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
11	0		5158	-0-		5158	10438	172	1	4980	3	N	5					74
								6	9									
12	0		5246	-0-		5246	15684	191	1	5052	3	N	3	44	1	1	8	32
								3	9									
01	0		5399	-0-		5399	21083	165	1	5230	3	N	4					36
								4	9									
02	25975	X	4892	-0-		-21083	-0-	119	1	4737	3	N	31					67
								2	4	34	9							
03	5350	X	5350	-0-		-0-	-0-	244	1	5090	3	N	14	1	8			80
								1	4	15	9							
04	5220	X	4588	-0-		-632	-0-	259	1	4323	3	N	5					85
								6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		2397	-0-	2397	3598	514	1	1830	3	N	44	2	8			212
							5	4	48	9							
12	0		3458	-0-	3458	7056	274	1	3165	3	N	12	174	1	1	8	49
							6	4	13	9							
01	0		394	-0-	394	7450	169	1	222	3	N	-0-					49
							3	4									
02	10582	X	3132	-0-	-7450	-0-	303	1	2826	3	N	-0-					49
							3	4									
03	3472	X	1014	-0-	-2458	-0-	323	1	688	3	N	-0-					49
							3	4									
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	351	1	3943	3	N	-0-					49
							3	4									

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
11	0		5971	-0-	5971	13751	252	1	5680	3	N	34					114
							2	4	37	9							
12	0		7407	-0-	7407	21158	270	1	7096	3	N	35					149
							2	4	39	9							
01	0		6176	-0-	6176	27334	301	1	5801	3	N	64	2	8			211
							4	4	70	9							
02	32253	X	4919	-0-	-27334	-0-	241	1	4628	3	N	44	1	8			254
							2	4	48	9							
03	7657	X	6814	-0-	-843	-0-	264	1	6507	3	N	37					291
							2	4	41	9							
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	252	1	6923	3	N	44	2	8			333
							48	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
11	0		6913	-0-	6913	13897	6913	3			N	-0-					68
12	0		6578	-0-	6578	20475	6570	3	8	9	N	7					75
01	0		3300	-0-	3300	23775	182	1	3114	3	N	4					79
							4	9									
02	28713	X	4938	-0-	-23775	-0-	102	1	4836	3	N	-0-					79
03	7130	X	4857	-0-	-2273	-0-	2	1	4854	3	N	1	1	8			79
							1	9									
04	6900	X	5487	-0-	-1413	-0-	5486	3	1	9	N	1	1	8			79

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
11	0		2312	-0-	2312	5042	401	1	1875	3	N	24					189
							10	4	26	9							
12	0		2950	-0-	2950	7992	403	1	2481	3	N	51					240
							10	4	56	9							
01	0		2854	-0-	2854	10846	416	1	2383	3	N	41	176	1			105
							10	4	45	9							
*02	13472	X	2626	-0-	-10846	-0-	560	1	2031	3	N	24					129
							9	4	26	9							
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	368	1	2570	3	N	-0-					129
							9	4									
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	359	1	2476	3	N	47	1	8			175
							7	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
11	0		2556	-0-		2556	5317	2534	3	1	4	N	19					153
								21	9									
12	0		3121	-0-		3121	8438	3095	3	1	4	N	23					176
								25	9									
01	0		3289	-0-		3289	11727	3260	3	1	4	N	25					201
								28	9									
02	14578	X	2851	-0-		-11727	-0-	2818	3	1	4	N	29	180	1			50
								32	9									
03	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	3220	3	1	4	N	26					76
								29	9									
04	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	3262	3	23	9	N	21					97

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. 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
11	0		2357	-0-		2357	4956	810	1	1525	3	N	18					235
								2	4	20	9							
12	0		2005	-0-		2005	6961	837	1	1145	3	N	20					255
								1	4	22	9							
01	0		1806	-0-		1806	8767	837	1	959	3	N	8	1	8			262
								1	4	9	9							
02	9891	X	1124	-0-		-8767	-0-	193	1	920	3	N	9					271
								1	4	10	9							
03	2604	X	1380	-0-		-1224	-0-	207	1	1163	3	N	8	174	1			105
								1	4	9	9							
04	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	178	1	2314	3	N	28	1	8			132
								31	9									

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

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
11	0		2456	-0-		2456	5024	528	1	1861	3	N	51	1	8			464
								11	4	56	9							
12	0		1659	-0-		1659	6683	393	1	1208	3	N	44	342	1	2	8	164
								10	4	48	9							
01	0		2699	-0-		2699	9382	548	1	2082	3	N	53	160	1	2	8	55
								11	4	58	9							
02	10364	X	982	-0-		-9382	-0-	351	1	589	3	N	30					85
								9	4	33	9							
03	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	407	1	2479	3	N	76	4	8			157
								14	4	84	9							
04	2913	X	2913	-0-		-0-	-0-	434	1	2378	3	N	86	3	8			240
								6	4	95	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1264	-0-	1264	2652	1261	3	3	4	N	-0-					135
12	0		1665	-0-	1665	4317	1662	3	3	4	N	-0-					135
01	0		1636	-0-	1636	5953	1558	3	3	4	N	68	172	1			31
							75	9									
02	2800	N	1509	-0-	-1291	4662	1442	3	3	4	N	58					89
							64	9									
03	3100	N	1858	-0-	-1242	3420	1760	3	3	4	N	86	172	1			3
							95	9									
04	3000	N	1892	-0-	-1108	2312	1779	3	3	4	N	100					103
							110	9									

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		698	-0-	698	1352	698	3			N	-0-					-0-
12	0		649	-0-	649	2001	649	3			N	-0-					-0-
01	0		688	-0-	688	2689	688	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	588	-0-	-2212	477	588	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	718	-0-	-477	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1598	-0-	1598	3154	412	1	1085	3	N	88					410
							4	4	97	9							
12	0		1713	-0-	1713	4867	426	1	1166	3	N	105	1	8			514
							5	4	116	9							
01	0		1480	-0-	1480	6347	385	1	932	3	N	143	162	1	1	8	494
							6	4	157	9							
02	2800	N	953	-0-	-1847	4500	350	1	514	3	N	77					571
							4	4	85	9							
03	3100	N	1836	-0-	-1264	3236	461	1	1148	3	N	199	164	1	1	8	605
							8	4	219	9							
04	3000	N	1295	-0-	-1705	1531	415	1	746	3	N	117	172	1	1	8	549
							5	4	129	9							

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4716	-0-	4716	11032	15	1	4674	3	N	20					303
							5	4	22	9							
12	0		7068	-0-	7068	18100	7058	3	3	4	N	6					309
							7	9									
01	0		7444	-0-	7444	25544	7432	3	4	4	N	7					316
							8	9									
02	32317	X	6773	-0-	-25544	-0-	6767	3	3	4	N	3					319
							3	9									
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4331	3	3	4	N	-0-					319
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	43	1	3992	3	N	-0-					319
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		611	-0-	611	1026	552	1	56	3	N	-0-					157
							3	4									
12	1662	N	636	-0-	-1026	-0-	620	1	4	4	N	11					168
							12	9									
01	0		623	-0-	623	623	620	1	3	4	N	-0-					168
02	2696	N	2073	-0-	-623	-0-	560	1	1460	3	N	42					210
							7	4	46	9							
03	3100	N	5080	-0-	1980	1980	620	1	4442	3	N	12					222
							5	4	13	9							
04	3000	N	5185	-0-	2185	4165	557	1	4605	3	N	18					240
							3	4	20	9							

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
11	0		4627	-0-	4627	9558	4591	3	6	4	N	27					146
							30	9									
12	0		4744	-0-	4744	14302	4680	3	7	4	N	52	174	1			24
							57	9									
01	0		4821	-0-	4821	19123	4788	3	5	4	N	25	1	8			48
							28	9									
02	24086	X	4963	-0-	-19123	-0-	4933	3	5	4	N	23					71
							25	9									
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4019	3	5	4	N	17	1	8			87
							19	9									
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3937	3	5	4	N	14					101
							15	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022 - WELL PLUGGED 6/9/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2607	-0-	2607	5701	247	1 3	2355	3 2	N	2	1	8			102
12	0		2294	-0-	2294	7995	261	1 3	2029	3 1	N	1	1	8			102
01	0		2278	-0-	2278	10273	258	1 3	2007	3 10	N	9	48	1			63
02	10733	X	460	-0-	-10273	-0-	457	1 3	3	4 1	N	-0-					63
03	3100	X	439	-0-	-2661	-0-	436	1 3	3	4 1	N	-0-					63
04	2610	X	2063	-0-	-547	-0-	378	1 3	1681	3 1	N	1	1	8			63

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

11	0		4070	-0-	4070	8390	4063	3 4	3	4	N	4					72
12	0		4070	-0-	4070	12460	4066	3 1	3	4	N	1					73
01	0		3687	-0-	3687	16147	3669	3 14	4	4	N	13	1	8			85
02	19475	X	3328	-0-	-16147	-0-	3316	3 8	4	4	N	7					92
03	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	3667	3 1	3	4	N	1					93
04	4080	X	3605	-0-	-475	-0-	3593	3 9	3	4	N	8					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6782	-0-	6782	13887	6782	3			N	-0-					265
12	0		6647	-0-	6647	20534	6647	3			N	-0-					265
01	0		7277	-0-	7277	27811	7277	3			N	-0-					265
02	34140	X	6329	-0-	-27811	-0-	6329	3			N	-0-					265
03	7099	X	6790	-0-	-309	-0-	6790	3			N	-0-					265
04	7050	X	6395	-0-	-655	-0-	6388	3	6	4	N	1	1	8			265
							1	9									

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

11	0		4456	-0-	4456	9415	4408	3	7	4	N	37	169	1			67
							41	9									
12	0		5228	-0-	5228	14643	5147	3	8	4	N	66					133
							73	9									
01	0		5107	-0-	5107	19750	5035	3	8	4	N	58					191
							64	9									
02	24440	X	4690	-0-	-19750	-0-	4626	3	7	4	N	52					243
							57	9									
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5140	3	7	4	N	42					285
							46	9									
04	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4827	3	3	4	N	38	1	8			322
							42	9									

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

11	0		1273	-0-	1273	3094	276	1	971	3	N	17					302
							7	4	19	9							
12	0		878	-0-	878	3972	396	1	464	3	N	10	1	8			311
							7	4	11	9							
01	0		1169	-0-	1169	5141	309	1	842	3	N	10	1	8			320
							7	4	11	9							
02	2800	N	1426	-0-	-1374	3767	279	1	1120	3	N	19	183	1			156
							6	4	21	9							
03	3100	N	1414	-0-	-1686	2081	309	1	1074	3	N	22					178
							7	4	24	9							
04	3000	N	1574	-0-	-1426	655	269	1	1266	3	N	29					207
							7	4	32	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

11	0		1970	-0-	1970	4041	527	1	1387	3	N	46	3	8			268
							5	4	51	9							
12	0		960	-0-	960	5001	520	1	351	3	N	74	2	8			340
							8	4	81	9							
01	0		1858	-0-	1858	6859	499	1	1337	3	N	15	1	8			354
							5	4	17	9							
02	2800	N	2538	-0-	-262	6597	447	1	2057	3	N	26					380
							5	4	29	9							
03	3100	N	1691	-0-	-1409	5188	494	1	1181	3	N	11	3	8			388
							4	4	12	9							
04	3000	N	2186	-0-	-814	4374	484	1	1664	3	N	32	327	1	3	8	90
							3	4	35	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		2534	-0-	2534	5307	2454	3	5	4	N	68	1	8			160
							75	9									
12	0		2767	-0-	2767	8074	2705	3	4	4	N	53	1	8			212
							58	9									
01	0		2745	-0-	2745	10819	2654	3	6	4	N	77	168	1	1	8	120
							85	9									
02	14034	X	3215	-0-	-10819	-0-	3158	3	1	4	N	51					171
							56	9									
03	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2533	3	77	9	N	70	1	8			240
04	2670	X	2423	-0-	-247	-0-	2364	3	59	9	N	54	172	1	1	8	121

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
11	0		4318	-0-	4318	7968	4211	3	8	4	N	90	172	1			35
							99	9									
12	0		5221	-0-	5221	13189	5179	3	6	4	N	33					68
							36	9									
01	0		3600	-0-	3600	16789	3537	3	6	4	N	52					120
							57	9									
02	20188	X	3399	-0-	-16789	-0-	3387	3	4	4	N	7					127
							8	9									
03	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	4815	3	9	4	N	135	1	8			261
							149	9									
04	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	4671	3	4	4	N	154	2	8			413
							169	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		1399	-0-	1399	2956	560	1	823	3	N	13	1	8			96
							2	4	14	9							
12	0		605	-0-	605	3561	590	1	2	4	N	12	1	8			107
							13	9									
01	0		617	-0-	617	4178	601	1	2	4	N	13	1	8			119
							14	9									
02	2800	N	879	-0-	-1921	2257	515	1	354	3	N	8					127
							1	4	9	9							
03	2872	N	615	-0-	-2257	-0-	439	1	152	3	N	19	2	8			144
							3	4	21	9							
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	452	1	968	3	N	43					187
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

11	0		5073	-0-	5073	9177	323	1	4706	3	N	35	1	8			105
							5	4	39	9							
12	0		6956	-0-	6956	16133	265	1	6640	3	N	40	2	8			143
							7	4	44	9							
01	0		5715	-0-	5715	21848	259	1	5434	3	N	16	3	8			156
							4	4	18	9							
02	26702	X	4854	-0-	-21848	-0-	4822	3	6	4	N	24	2	8			178
							26	9									
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6599	3	8	4	N	63	177	1	3	8	61
							69	9									
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	340	1	6357	3	N	43	6	8			98
							3	4	47	9							

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

11	0		4462	-0-	4462	9032	52	1	4353	3	N	49					154
							3	4	54	9							
12	0		3554	-0-	3554	12586	56	1	3383	3	N	99	167	1			86
							6	4	109	9							
01	0		5253	-0-	5253	17839	76	1	5015	3	N	142	168	1	2	8	58
							6	4	156	9							
02	21743	X	3904	-0-	-17839	-0-	78	1	3776	3	N	44					102
							2	4	48	9							
03	4619	X	4136	-0-	-483	-0-	82	1	3881	3	N	152	187	1	1	8	66
							6	4	167	9							
04	4980	X	3074	-0-	-1906	-0-	3024	3	50	9	N	45	1	8			110

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

11	0		8070	-0-	8070	16631	7924	3	6	4	N	127					175
							140	9									
12	0		8403	-0-	8403	25034	8220	3	6	4	N	161	175	1			161
							177	9									
01	0		8515	-0-	8515	33549	8416	3	4	4	N	86	171	1	1	8	75
							95	9									
02	41048	X	7499	-0-	-33549	-0-	7420	3	3	4	N	69					144
							76	9									
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7668	3	11	4	N	311	358	1	1	8	96
							342	9									
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7524	3	94	9	N	85					181

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. 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
11	0		1406	-0-		1406	1803		338	1	1065	3	N	3	1	8			79
									3	9									
12	0		1089	-0-		1089	2892		347	1	740	3	N	2	2	8			79
									2	9									
01	0		352	-0-		352	3244		327	1	25	9	N	23	4	8			98
02	2800	N	369	-0-		-2431	813		286	1	66	3	N	14	2	8			110
									2	4	15	9							
03	3001	N	2188	-0-		-813	-0-		317	1	1596	3	N	236	338	1	7	8	1
									15	4	260	9							
04	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-		943	3	57	9	N	52	5	8			48

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

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
11	0		669	-0-		669	3277		195	1	457	3	N	9					108
									7	4	10	9							
12	0		1258	-0-		1258	4535		267	1	934	3	N	45	64	1	1	8	88
									7	4	50	9							
01	0		2589	-0-		2589	7124		254	1	2296	3	N	29	2	8			115
									7	4	32	9							
02	10053	X	2929	-0-		-7124	-0-		210	1	2678	3	N	32	1	8			146
									6	4	35	9							
03	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		327	1	3191	3	N	37	2	8			181
									7	4	41	9							
04	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-		155	1	3527	3	N	56	170	1	2	8	65
									7	4	62	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

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
11	0		56	-0-		56	147		5	1	40	3	N	-0-					-0-
									11	4									
12	0		2891	-0-		2891	3038		23	1	2857	3	N	-0-					-0-
									11	4									
01	0		2852	-0-		2852	5890		74	1	2767	3	N	-0-					-0-
									11	4									
02	2800	N	3671	-0-		871	6761		40	1	3621	3	N	-0-					-0-
									10	4									
03	3100	N	534	-0-		-2566	4195		523	3	11	4	N	-0-					-0-
04	3000	N	15	-0-		-2985	1210		3	1	11	4	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

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
*06	4320	X	813	-0-		-3507	-0-		809	1	4	9	N	4					49
*07	806	X	765	-0-		-41	-0-		757	1	8	4	N	-0-					49
*08	868	X	699	-0-		-169	-0-		693	1	6	4	N	-0-					49
*09	840	X	688	-0-		-152	-0-		686	1	2	4	N	-0-					49
*10	868	X	763	-0-		-105	-0-		761	1	2	4	N	-0-					49
*11	840	X	813	-0-		-27	-0-		805	1	8	4	N	-0-					49
*12	815	X	815	-0-		-0-	-0-		814	1	1	4	N	-0-					49
*01	775	X	767	-0-		-8	-0-		763	1	4	4	N	-0-					49
*02	784	X	719	-0-		-65	-0-		716	1	3	4	N	-0-					49
*03	868	X	838	-0-		-30	-0-		837	1	1	4	N	-0-					49
04	863	X	863	-0-		-0-	-0-		807	1	56	9	N	51	40	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		4288	-0-		4288	8083		195	1	4075	3	N	13					181
									4	4	14	9							
12	0		217	-0-		217	8300		207	1	4	4	N	5					186
									6	9									
01	0		1360	-0-		1360	9660		217	1	1026	3	N	98	169	1			115
									9	4	108	9							
02	14306	X	4646	-0-		-9660	-0-		211	1	4406	3	N	22					137
									5	4	24	9							
03	5190	X	5190	-0-		-0-	-0-		251	1	4923	3	N	11					148
									4	4	12	9							
04	5961	X	5961	-0-		-0-	-0-		179	1	5762	3	N	15					163
									3	4	17	9							

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

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
11	0		535	-0-		535	1181		503	3	32	9	N	29					181
12	0		617	-0-		617	1798		603	3	14	9	N	13	165	1			29
01	0		760	-0-		760	2558		655	3	5	4	N	91					120
									100	9									
02	2800	N	513	-0-		-2287	271		463	3	3	4	N	43					163
									47	9									
03	987	N	716	-0-		-271	-0-		636	3	4	4	N	69	170	1			62
									76	9									
04	630	N	524	-0-		-106	-0-		481	3	2	4	N	37					99
									41	9									

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. 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
11	0		2537	-0-		2537	6037		525	1	1933	3	N	67					189
									5	4	74	9							
12	0		322	-0-		322	6359		313	1	1	4	N	7	156	1			40
									8	9									
01	0		1304	-0-		1304	7663		586	1	641	3	N	66					106
									4	4	73	9							
02	8998	X	1335	-0-		-7663	-0-		543	1	759	3	N	27					133
									3	4	30	9							
03	3503	X	217	-0-		-3286	-0-		206	1	1	4	N	9					142
									10	9									
04	2550	X	1920	-0-		-630	-0-		1848	3	72	9	N	65					207

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

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
11	0		297	-0-		297	563		236	1	7	4	N	49					102
									54	9									
12	0		234	-0-		234	797		214	1	6	4	N	13					115
									14	9									
01	0		96	-0-		96	893		4	3	6	4	N	78	1	8			192
									86	9									
02	934	N	41	-0-		-893	-0-		28	1	4	4	N	8	164	1			36
									9	9									
03	389	N	389	-0-		-0-	-0-		360	1	8	4	N	19	1	8			54
									21	9									
04	900	N	900	-0-		-0-	-0-		397	1	438	3	N	50	3	8			101
									10	4	55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	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
11	0		7250	-0-		7250	14543	7235	3	1	4	N	13					127
								14	9									
12	0		7294	-0-		7294	21837	7278	3	1	4	N	14					141
								15	9									
01	0		7454	-0-		7454	29291	7439	3	1	4	N	13	1	8			153
								14	9									
02	36135	X	6844	-0-		-29291	-0-	6811	3	2	4	N	28					181
								31	9									
03	7502	X	7253	-0-		-249	-0-	7215	3	3	4	N	32	178	1			35
								35	9									
04	7260	X	6741	-0-		-519	-0-	6723	3	18	9	N	16	1	8			50

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

MO	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
11	0		6201	-0-		6201	13275	6195	3	6	4	N	-0-					177
12	0		7595	-0-		7595	20870	7589	3	6	4	N	-0-					177
01	0		8331	-0-		8331	29201	8324	3	6	4	N	1	1	8			177
								1	9									
02	36690	X	7489	-0-		-29201	-0-	7484	3	5	4	N	-0-					177
03	8016	X	8016	-0-		-0-	-0-	7997	3	8	4	N	10	1	8			186
								11	9									
04	8230	X	8230	-0-		-0-	-0-	8206	3	6	4	N	16	184	1			18
								18	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	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
11	0		216	-0-		216	2325	187	1	7	4	N	20	157	1			8
								22	9									
12	0		248	-0-		248	2573	208	1	7	4	N	30					38
								33	9									
01	0		1363	-0-		1363	3936	336	1	964	3	N	51	1	8			88
								7	4	56	9							
02	2800	N	1560	-0-		-1240	2696	280	1	1046	3	N	207	154	1			141
								6	4	228	9							
03	3100	N	1850	-0-		-1250	1446	314	1	1422	3	N	97	175	1	2	8	61
								7	4	107	9							
04	3000	N	1706	-0-		-1294	152	424	1	1107	3	N	153	187	1	2	8	25
								7	4	168	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

MO	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
11	0		6214	-0-		6214	12719	42	1	6133	3	N	25					96
								11	4	28	9							
12	0		6256	-0-		6256	18975	26	1	6193	3	N	22					118
								13	4	24	9							
01	0		6114	-0-		6114	25089	62	1	5996	3	N	43	142	1	1	8	18
								9	4	47	9							
02	30875	X	5786	-0-		-25089	-0-	67	1	5686	3	N	22					40
								9	4	24	9							
03	6279	X	6279	-0-		-0-	-0-	65	1	6177	3	N	26					66
								8	4	29	9							
04	6107	X	6107	-0-		-0-	-0-	74	1	6003	3	N	19	1	8			84
								9	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		3868	-0-		3868	7399	140	1	3683	3	N	31					130
								11	4	34	9							
12	0		4335	-0-		4335	11734	145	1	4140	3	N	35	1	8			164
								11	4	39	9							
01	0		4117	-0-		4117	15851	133	1	3912	3	N	56	172	1	2	8	46
								10	4	62	9							
02	19287	X	3436	-0-		-15851	-0-	118	1	3270	3	N	35	1	8			80
								9	4	39	9							
03	3472	X	3196	-0-		-276	-0-	177	1	2977	3	N	30	2	8			108
								9	4	33	9							
04	3360	X	2887	-0-		-473	-0-	246	1	2600	3	N	28	3	8			133
								10	4	31	9							

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

11	0		19	-0-		19	1246	4	4	15	9	N	14					147
12	0		108	-0-		108	1354	105	3	3	4	N	-0-					147
01	0		27	-0-		27	1381	5	4	22	9	N	20					167
02	2052	N	671	-0-		-1381	-0-	652	3	5	4	N	13					180
								14	9									
03	628	N	628	-0-		-0-	-0-	622	3	3	4	N	3					183
								3	9									
04	525	N	525	-0-		-0-	-0-	520	3	3	4	N	2					185
								2	9									

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

11	0		453	-0-		453	920	450	3	3	4	N	-0-					-0-
12	0		471	-0-		471	1391	468	3	3	4	N	-0-					-0-
01	0		469	-0-		469	1860	466	3	3	4	N	-0-					-0-
02	2277	N	417	-0-		-1860	-0-	414	3	3	4	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-		-0-	-0-	455	3	3	4	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-		-0-	-0-	452	3	3	4	N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

11	0		3689	-0-		3689	7449	3686	3	3	4	N	-0-					10
12	0		3749	-0-		3749	11198	3746	3	3	4	N	-0-					10
01	0		3661	-0-		3661	14859	3658	3	3	4	N	-0-					10
02	18226	X	3367	-0-		-14859	-0-	3364	3	3	4	N	-0-					10
03	3813	X	3690	-0-		-123	-0-	3686	3	3	4	N	1	1	8			10
								1	9									
04	3690	X	3525	-0-		-165	-0-	3522	3	3	4	N	-0-					10

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

11	0		4572	-0-		4572	8260	4569	3	3	4	N	-0-					204
12	0		4527	-0-		4527	12787	4524	3	3	4	N	-0-					204
01	0		4328	-0-		4328	17115	4325	3	3	4	N	-0-					204
02	20926	X	3811	-0-		-17115	-0-	3808	3	3	4	N	-0-					204
03	4712	X	4157	-0-		-555	-0-	4154	3	3	4	N	-0-					204
04	4560	X	3774	-0-		-786	-0-	3770	3	3	4	N	1	1	8			204
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

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
11	0		2445	-0-		2445	5089	2440	3	3	4	N	2					130
									2 9									
12	0		2646	-0-		2646	7735	2629	3	4	4	N	12					142
								13	9									
01	0		2688	-0-		2688	10423	2671	3	4	4	N	12					154
								13	9									
02	2800	N	2452	-0-		-348	10075	2437	3	4	4	N	10					164
								11	9									
03	3100	N	2577	-0-		-523	9552	2573	3	3	4	N	1					165
								1	9									
04	3000	N	2479	-0-		-521	9031	2445	3	5	4	N	26	1	8			190
								29	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		1988	-0-		1988	4864	371	1	1597	3	N	12	6	8			158
								7	4	13	9							
12	0		2243	-0-		2243	7107	435	1	1803	3	N	2	2	8			158
								3	4	2	9							
01	0		532	-0-		532	7639	528	1	3	4	N	1	1	8			158
								1	9									
02	8229	X	590	-0-		-7639	-0-	579	1	4	4	N	6					164
								7	9									
03	2883	X	526	-0-		-2357	-0-	518	1	4	4	N	4	3	8			165
								4	9									
04	2160	X	172	-0-		-1988	-0-	169	1	3	4	N	-0-					165

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

11	0		232	-0-		232	2750	225	1	3	4	N	4	4	8			258
								4	9									
12	0		986	-0-		986	3736	539	1	441	3	N	3	3	8			258
								3	4	3	9							
01	0		808	-0-		808	4544	336	1	462	3	N	5	1	8			262
								4	4	6	9							
02	4877	X	333	-0-		-4544	-0-	329	1	3	4	N	1	173	1			90
								1	9									
03	2511	X	545	-0-		-1966	-0-	441	1	91	3	N	7	5	8			92
								5	4	8	9							
04	960	X	446	-0-		-514	-0-	440	1	3	4	N	3	3	8			92
								3	9									

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	133523					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1598					N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		249	-0-	249	328	19	1	221	3	N	1	1	8			109
							8	4	1	9							
12	0		195	-0-	195	523	4	1	183	3	N	-0-					109
							8	4									
01	0		105	-0-	105	628	10	1	87	3	N	-0-					109
							8	4									
02	827	N	199	-0-	-628	-0-	192	3	7	4	N	-0-					109
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	3	8	4	N	-0-					109
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	300	3	8	4	N	1	45	1			65
							1	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2881	-0-	2881	4965	13	1	2842	3	N	16	1	8			104
							8	4	18	9							
12	0		2957	-0-	2957	7922	3	1	2926	3	N	18	2	8			120
							8	4	20	9							
01	0		859	-0-	859	8781	5	1	839	3	N	8	3	8			125
							6	4	9	9							
02	9180	X	399	-0-	-8781	-0-	381	3	6	4	N	11	3	8			133
							12	9									
03	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2308	3	8	4	N	19	6	8			146
							21	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3293	3	6	4	N	25	9	8			162
							28	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2879	-0-	2879	4252	8	1	2854	3	N	9	1	8			57
							7	4	10	9							
12	0		3186	-0-	3186	7438	3	1	3153	3	N	20	2	8			75
							8	4	22	9							
01	0		3280	-0-	3280	10718	5	1	3241	3	N	24	4	8			95
							8	4	26	9							
02	14290	X	3572	-0-	-10718	-0-	3540	3	8	4	N	22	2	8			115
							24	9									
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3621	3	8	4	N	23	5	8			133
							25	9									
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3406	3	6	4	N	26	125	1	5	8	29
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		7005	-0-	7005	14606	6932	3	7	4	N	60					264
							66	9									
12	0		7238	-0-	7238	21844	7185	3	5	4	N	44	174	1			134
							48	9									
01	0		7110	-0-	7110	28954	7053	3	5	4	N	47					181
							52	9									
02	35185	X	6231	-0-	-28954	-0-	6186	3	4	4	N	37					218
							41	9									
03	7595	X	6636	-0-	-959	-0-	6521	3	8	4	N	97	174	1			141
							107	9									
04	7020	X	5552	-0-	-1468	-0-	5501	3	51	9	N	46					187

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

*08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	122	1	5092	3	N	74	180	1	1	8	35
							8	4	81	9							
*09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	91	1	5343	3	N	53					88
							3	4	58	9							
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	86	1	5342	3	N	52	1	8			139
							4	4	57	9							
*11	5130	X	5056	-0-	-74	-0-	84	1	4884	3	N	75	170	1			44
							5	4	83	9							
*12	5394	X	201	-0-	-5193	-0-	195	1	2	4	N	4					48
							4	9									
*01	5394	X	117	-0-	-5277	-0-	101	1	2	4	N	13					61
							14	9									
*02	4872	X	3782	-0-	-1090	-0-	167	1	3565	3	N	43	1	8			103
							3	4	47	9							
*03	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	139	1	4756	3	N	80	2	8			181
							4	4	88	9							
04	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	126	1	4502	3	N	42	164	1	2	8	57
							4	4	46	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

11	0		668	-0-	668	3647	528	1	64	3	N	66	117	1	1	8	-0-
							3	4	73	9							
12	3751	X	104	-0-	-3647	-0-	104	1			N	-0-					-0-
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	X	1139	-0-	-1549	-0-	408	1	724	3	Y	6					6
							7	9									
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	593	1	4726	3	Y	98					104
							1	4	108	9							
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	647	1	2021	3	Y	39	85	1			58
							43	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
11	0		2043	-0-	2043	4327	2016	3	5	4	N	20	2	8			87
							22	9									
12	0		572	-0-	572	4899	562	3	4	4	N	5					92
							6	9									
01	0		5	-0-	5	4904	3	4	2	9	N	2					94
02	4914	X	10	-0-	-4904	-0-	3	4	7	9	N	6					100
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2205	3	3	4	N	16	1	8			115
							18	9									
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3553	3	3	4	N	16	1	8			130
							18	9									

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 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
11	0		4776	-0-	4776	10146	4761	3	1	4	N	13					125
							14	9									
12	0		4689	-0-	4689	14835	4667	3	1	4	N	19					144
							21	9									
01	0		4754	-0-	4754	19589	4726	3	2	4	N	24					168
							26	9									
02	23976	X	4387	-0-	-19589	-0-	4362	3	2	4	N	21					189
							23	9									
03	5363	X	4739	-0-	-624	-0-	4714	3	2	4	N	21	186	1			24
							23	9									
04	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	4618	3	18	9	N	16	1	8			39

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 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
11	0		6099	-0-	6099	11691	6054	3	3	4	N	38					151
							42	9									
12	0		6050	-0-	6050	17741	6012	3	2	4	N	33	168	1			16
							36	9									
01	0		5857	-0-	5857	23598	5805	3	4	4	N	44	1	8			59
							48	9									
02	28649	X	5051	-0-	-23598	-0-	5015	3	3	4	N	30					89
							33	9									
03	6293	X	5430	-0-	-863	-0-	5383	3	4	4	N	39	1	8			127
							43	9									
04	6090	X	5239	-0-	-851	-0-	5197	3	42	9	N	38	1	8			164

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 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
11	5678	X	1950	-0-	-3728	-0-	255	1	1650	3	N	39	101	1			-0-
							2	4	43	9							
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	733	1	2054	3	N	-0-					-0-
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	832	1	5348	3	Y	28					28
							1	4	31	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	348	1	3596	3	Y	39					67
							3	4	43	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	244	1	3542	3	Y	49					116
							6	4	54	9							
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	163	1	3648	3	Y	39	90	1			65
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

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
11	0		975	-0-		975	2619	87	1	878	3	N	5					90
								4	4	6	9							
12	0		1252	-0-		1252	3871	88	1	1149	3	N	10					100
								4	4	11	9							
01	0		1597	-0-		1597	5468	97	1	1448	3	N	42	1	8			141
								6	4	46	9							
02	2800	N	1372	-0-		-1428	4040	62	1	1285	3	N	18					159
								5	4	20	9							
03	3100	N	1927	-0-		-1173	2867	370	1	1543	3	N	9	1	8			167
								4	4	10	9							
04	3000	N	1085	-0-		-1915	952	253	1	821	3	N	7	1	8			173
								3	4	8	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

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
11	0		4375	-0-		4375	9007	4337	3	2	4	N	33					82
								36	9									
12	0		4663	-0-		4663	13670	4616	3	2	4	N	41					123
								45	9									
01	0		3184	-0-		3184	16854	3139	3	2	4	N	39					162
								43	9									
02	21006	X	4152	-0-		-16854	-0-	4116	3	1	4	N	32					194
								35	9									
03	4650	X	3740	-0-		-910	-0-	3699	3	2	4	N	35					229
								39	9									
04	4500	X	2584	-0-		-1916	-0-	2581	3	3	9	N	3					232

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. 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
11	0		4261	-0-		4261	8835	306	1	3939	3	N	11					71
								4	4	12	9							
12	0		3929	-0-		3929	12764	316	1	3597	3	N	11					82
								4	4	12	9							
01	0		3752	-0-		3752	16516	408	1	3331	3	N	8					90
								4	4	9	9							
02	19620	X	3104	-0-		-16516	-0-	3090	3	4	4	N	9					99
								10	9									
03	4588	X	2683	-0-		-1905	-0-	2652	3	5	4	N	24					123
								26	9									
04	4260	X	2763	-0-		-1497	-0-	2754	3	3	4	N	5					128
								6	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. 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
11	0		4028	-0-		4028	8130	504	1	3513	3	N	7					117
								3	4	8	9							
12	0		3677	-0-		3677	11807	506	1	3162	3	N	5					122
								3	4	6	9							
01	0		4099	-0-		4099	15906	429	1	3654	3	N	11	1	8			132
								4	4	12	9							
02	19411	X	3505	-0-		-15906	-0-	3490	3	4	4	N	10					142
								11	9									
03	4154	X	4105	-0-		-49	-0-	4093	3	4	4	N	7	1	8			148
								8	9									
04	4020	X	3724	-0-		-296	-0-	3714	3	3	4	N	6	1	8			153
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0		14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					59
01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					59
02	27	N	13	-0-	-14	-0-	13	3			N	-0-					59
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

11	14B2 EXT		3	-0-	3	54078	3	4			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	54081	3	4			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3	-0-	3	54084	3	4			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3	-0-	3	54087	3	4			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	54090	3	4			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	54093	3	4			N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

11	0		2880	-0-	2880	6776	554	1	2287	3	N	32	1	8			143
							4	4	35	9							
12	8240	X	1464	-0-	-6776	-0-	620	1	832	3	N	10	1	8			152
							1	4	11	9							
01	0		2976	-0-	2976	2976	620	1	2341	3	N	12					164
							2	4	13	9							
02	4653	X	1677	-0-	-2976	-0-	560	1	1093	3	N	20					184
							2	4	22	9							
03	3906	X	1928	-0-	-1978	-0-	620	1	1291	3	N	14	1	8			197
							2	4	15	9							
04	2880	X	2045	-0-	-835	-0-	600	1	1430	3	N	14	175	1			36
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8187	-0-	8187	16935	7954	3	15	4	N	198					229
							218	9									
12	0		9009	-0-	9009	25944	8756	3	16	4	N	215	330	1			114
							237	9									
01	0		8712	-0-	8712	34656	8520	3	15	4	N	161	174	1			101
							177	9									
02	41414	X	6758	-0-	-34656	-0-	6621	3	8	4	N	117					218
							129	9									
03	8959	X	8644	-0-	-315	-0-	8372	3	16	4	N	233	404	1			47
							256	9									
04	8670	X	8391	-0-	-279	-0-	8153	3	238	9	N	216	177	1			86

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
11	0		1359	-0-	1359	2778	589	1	763	3	N	4	4	8			14
							3	4	4	9							
12	0		2900	-0-	2900	5678	607	1	2254	3	N	30	3	8			41
							6	4	33	9							
01	9478	X	3800	-0-	-5678	-0-	620	1	3171	3	N	5	2	8			44
							3	4	6	9							
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	560	1	1790	3	N	11					55
							5	4	12	9							
03	2914	X	842	-0-	-2072	-0-	620	1	207	3	N	10	3	8			62
							4	4	11	9							
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	598	1	3282	3	N	18	1	8			79
							5	4	20	9							

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
11	0		2980	-0-	2980	7510	320	1	2650	3	N	4	2	8			64
							6	4	4	9							
12	0		2898	-0-	2898	10408	298	1	2584	3	N	7	5	8			66
							8	4	8	9							
01	0		1570	-0-	1570	11978	207	1	1341	3	N	13	7	8			72
							8	4	14	9							
02	13968	X	1990	-0-	-11978	-0-	326	1	1631	3	N	22	5	8			89
							9	4	24	9							
03	3999	X	2684	-0-	-1315	-0-	515	1	2149	3	N	12	9	8			92
							7	4	13	9							
04	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	357	1	2512	3	N	10	10	8			92
							6	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

11	0		2885	-0-	2885	10588	26	1	2855	3	N	1	1	8			15
							3	4	1	9							
12	0		3646	-0-	3646	14234	273	1	3367	3	N	3					18
							3	4	3	9							
01	0		2738	-0-	2738	16972	342	1	2364	3	N	26					44
							3	4	29	9							
02	22161	X	5189	-0-	-16972	-0-	184	1	5002	3	N	-0-					44
							3	4									
03	5177	X	2317	-0-	-2860	-0-	198	1	2116	3	N	-0-					44
							3	4									
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	249	1	4680	3	N	-0-					44
							3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

11	0		18	-0-	18	18	17	3	1	4	N	-0-					52
12	0		3	-0-	3	21	1	4	2	9	N	2					54
01	0		1	-0-	1	22	1	4			N	-0-					54
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	919	3	1	4	N	9	1	8			62
							10	9									
03	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4339	3	3	4	N	62	4	8			120
							68	9									
04	3000	N	3107	-0-	107	1417	3091	3	4	4	N	11	2	8			129
							12	9									

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

11	0		1216	-0-	1216	2550	1202	3	4	4	N	9					74
							10	9									
12	0		1356	-0-	1356	3906	1299	3	6	4	N	46					120
							51	9									
01	0		1280	-0-	1280	5186	1265	3	4	4	N	10					130
							11	9									
02	2800	N	1189	-0-	-1611	3575	1165	3	5	4	N	17					147
							19	9									
03	3100	N	1339	-0-	-1761	1814	1268	3	8	4	N	57	171	1	1	8	32
							63	9									
04	3000	N	1307	-0-	-1693	121	1256	3	7	4	N	40					72
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		1275	-0-	1275	3170	1261	3	4	4	N	9					86
							10	9									
12	0		1191	-0-	1191	4361	1186	3	3	4	N	2					88
							2	9									
01	0		1078	-0-	1078	5439	1052	3	4	4	N	20	1	8			107
							22	9									
02	2800	N	1122	-0-	-1678	3761	1109	3	4	4	N	8					115
							9	9									
03	3100	N	522	-0-	-2578	1183	515	3	3	4	N	4	1	8			118
							4	9									
04	1788	N	605	-0-	-1183	-0-	600	1	3	4	N	2					120
							2	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53515						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	4				N	-0-					7
12	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	4				N	-0-					7
01	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	4				N	-0-					7
02	14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	4				N	-0-					7
03	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	4				N	-0-					7
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	4				N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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
11	0		10930	-0-	10930	21977	10769	3	4	4	N	143	164	1	1	8	30
							157	9									
12	0		11127	-0-	11127	33104	10988	3	5	4	N	122	1	8			151
							134	9									
01	0		11668	-0-	11668	44772	11548	3	4	4	N	105	172	1			84
							116	9									
02	55855	X	11083	-0-	-44772	-0-	10984	3	3	4	N	87					171
							96	9									
03	10974	X	10765	-0-	-209	-0-	10555	3	210	9	N	191	337	1			25
04	10620	X	9845	-0-	-775	-0-	9727	3	118	9	N	107	1	8			131

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
11	0		8118	-0-	8118	17055	8117	3	1	9	N	1					194
12	0		7407	-0-	7407	24462	7374	3	2	4	N	28	174	1			48
							31	9									
01	0		8977	-0-	8977	33439	8946	3	2	4	N	26					74
							29	9									
02	41526	X	8087	-0-	-33439	-0-	8058	3	3	4	N	24					98
							26	9									
03	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	8439	3	2	4	N	18	95	1			21
							20	9									
04	8700	X	8178	-0-	-522	-0-	8157	3	21	9	N	19					40

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		829	-0-	829	2797	395	1	416	3	N	15	2	8			97
							1	4	17	9							
12	3100	N	1487	-0-	-1613	1184	373	1	1031	3	N	74	166	1	1	8	4
							2	4	81	9							
01	0		1956	-0-	1956	3140	363	1	1571	3	N	19					23
							1	4	21	9							
02	2800	N	830	-0-	-1970	1170	427	1	347	3	N	49					72
							2	4	54	9							
03	3100	N	2045	-0-	-1055	115	375	1	1644	3	N	23	1	8			94
							1	4	25	9							
04	2491	N	2376	-0-	-115	-0-	372	1	1914	3	N	82					176
							90	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	496	-0-	-1158	-0-	453	1	1	4	N	38	2	8			88
							42	9									
12	0		551	-0-	551	551	526	1	1	4	N	22	2	8			108
							24	9									
01	0		663	-0-	663	1214	536	1	5	4	N	111	175	1	1	8	43
							122	9									
02	1644	N	430	-0-	-1214	-0-	385	1	2	4	N	39					82
							43	9									
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	495	1	1	4	N	21					103
							23	9									
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	498	1	2390	3	N	92					195
							101	9									

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1978	-0-	1978	4727	810	1	1162	3	N	3					90
							3	4	3	9							
12	0		1699	-0-	1699	6426	768	1	916	3	N	9					99
							5	4	10	9							
01	0		3181	-0-	3181	9607	702	1	2460	3	N	13	2	8			110
							5	4	14	9							
02	2800	N	2863	-0-	63	9670	98	1	2747	3	N	12					122
							5	4	13	9							
03	3100	N	3673	-0-	573	10243	503	1	3156	3	N	8					130
							5	4	9	9							
04	13452	X	3209	-0-	-10243	-0-	609	1	2581	3	N	13	1	8			142
							5	4	14	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3012	-0-	3012	3244	252	1	2613	3	N	125	1	8			158
							9	4	138	9							
12	0		5458	-0-	5458	8702	216	1	5071	3	N	145	170	1	1	8	132
							11	4	160	9							
01	0		4733	-0-	4733	13435	244	1	4329	3	N	136	2	8			266
							10	4	150	9							
02	16536	X	3101	-0-	-13435	-0-	231	1	2784	3	N	73	1	8			338
							6	4	80	9							
03	5456	X	3514	-0-	-1942	-0-	225	1	3169	3	N	102	169	1	3	8	268
							8	4	112	9							
04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	175	1	5740	3	N	168	348	1	4	8	84
							13	4	185	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3414	-0-	3414	6358	180	1	3190	3	N	33	166	1			38
							8	4	36	9							
12	0		3760	-0-	3760	10118	124	1	3600	3	N	25					63
							8	4	28	9							
01	0		3693	-0-	3693	13811	3664	3	8	4	N	19					82
							21	9									
02	17189	X	3378	-0-	-13811	-0-	3345	3	8	4	N	23					105
							25	9									
03	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3394	3	8	4	N	19					124
							21	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3601	3	6	4	N	20	1	8			143
							22	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. GAS	(I) 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
11	0		4222	-0-		4222	7375	158	1	4018	3	N	39					184
								3	4	43	9							
12	0		4253	-0-		4253	11628	188	1	4034	3	N	25					209
								3	4	28	9							
01	0		4683	-0-		4683	16311	4656	3	3	4	N	22	163	1			68
								24	9									
02	19704	X	3393	-0-		-16311	-0-	3370	3	2	4	N	19					87
								21	9									
03	5694	X	5694	-0-		-0-	-0-	5649	3	5	4	N	36	1	8			122
								40	9									
04	5612	X	5612	-0-		-0-	-0-	5609	3	3	9	N	3	1	8			124

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. GAS	(I) 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
11	0		1552	-0-		1552	3902	257	1	1263	3	N	24					80
								6	4	26	9							
12	0		1572	-0-		1572	5474	240	1	1300	3	N	24	1	8			103
								6	4	26	9							
01	0		1651	-0-		1651	7125	308	1	1313	3	N	22	2	8			123
								6	4	24	9							
02	2800	N	3054	-0-		254	7379	189	1	2835	3	N	23	1	8			145
								5	4	25	9							
03	3100	N	2286	-0-		-814	6565	220	1	2040	3	N	18	2	8			161
								6	4	20	9							
04	3000	N	2281	-0-		-719	5846	220	1	1968	3	N	79	174	1	3	8	63
								6	4	87	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. GAS	(I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
11	0		3	-0-		3	3	3	4			N	-0-					76
12	0		3	-0-		3	6	3	4			N	-0-					76
01	0		3	-0-		3	9	3	4			N	-0-					76
02	12	N	3	-0-		-9	-0-	3	4			N	-0-					76
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	4			N	-0-					76
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	4			N	-0-					76

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. GAS	(I) 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
11	0		2646	-0-		2646	5310	253	1	2370	3	N	18					93
								3	4	20	9							
12	0		1499	-0-		1499	6809	301	1	1175	3	N	19					112
								2	4	21	9							
01	0		-0-	-0-		-0-	6809					N	3					115
02	2800	N	-0-	-0-		-2800	4009					N	4					119
03	3100	N	5	-0-		-3095	914	1	4	4	9	N	4					123
04	914	N	-0-	-0-		-914	-0-					N	1					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

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
11	0		4417	-0-		4417	8888	64	1	4321	3	N	26					183
								3	4	29	9							
12	0		4342	-0-		4342	13230	58	1	4249	3	N	29	171	1			41
								3	4	32	9							
01	0		4080	-0-		4080	17310	60	1	3986	3	N	28					69
								3	4	31	9							
02	20983	X	3673	-0-		-17310	-0-	59	1	3566	3	N	40					109
								4	4	44	9							
03	3720	X	3623	-0-		-97	-0-	90	1	3496	3	N	31					140
								3	4	34	9							
04	4183	X	4183	-0-		-0-	-0-	79	1	4069	3	N	32					172
								35	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. 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
11	0		3697	-0-		3697	7634	121	1	3570	3	N	-0-					139
								6	4									
12	0		3634	-0-		3634	11268	115	1	3513	3	N	-0-					139
								6	4									
01	0		3607	-0-		3607	14875	115	1	3485	3	N	1					140
								6	4	1	9							
02	18544	X	3669	-0-		-14875	-0-	75	1	3589	3	N	-0-					140
								5	4									
03	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	93	1	3595	3	N	1					141
								6	4	1	9							
04	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	80	1	3451	3	N	-0-					141
								6	4									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

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
11	0		1895	-0-		1895	4337	205	1	1674	3	N	8					96
								7	4	9	9							
12	0		2535	-0-		2535	6872	231	1	2284	3	N	12					108
								7	4	13	9							
01	0		1960	-0-		1960	8832	227	1	1715	3	N	10					118
								7	4	11	9							
02	2800	N	1043	-0-		-1757	7075	230	1	797	3	N	9					127
								6	4	10	9							
03	3100	N	2059	-0-		-1041	6034	216	1	1821	3	N	13					140
								8	4	14	9							
04	3000	N	1726	-0-		-1274	4760	231	1	1479	3	N	9					149
								6	4	10	9							

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. 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
11	0		8887	-0-		8887	18126	8870	3	5	4	N	11	65	1	1	8	12
								12	9									
12	0		9634	-0-		9634	27760	9624	3	4	4	N	5	1	8			16
								6	9									
01	0		6922	-0-		6922	34682	137	1	6782	3	N	-0-					16
								3	4									
02	41626	X	6944	-0-		-34682	-0-	114	1	6827	3	N	-0-					16
								3	4									
03	9641	X	7737	-0-		-1904	-0-	59	1	7665	3	N	8	3	8			21
								4	4	9	9							
04	9330	X	8002	-0-		-1328	-0-	64	1	7928	3	N	6	2	8			25
								3	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		642	-0-	642	642	600	1	11	4	N	28	168	1	2	8	37
							31	9									
12	0		1865	-0-	1865	2507	583	1	1240	3	N	27	5	8			59
							12	4	30	9							
01	0		2291	-0-	2291	4798	620	1	1527	3	N	116	13	8			162
							16	4	128	9							
02	2800	N	1655	-0-	-1145	3653	560	1	1042	3	N	36	6	8			192
							13	4	40	9							
03	3100	N	1726	-0-	-1374	2279	620	1	984	3	N	96	172	1	12	8	104
							16	4	106	9							
04	3000	N	2049	-0-	-951	1328	600	1	1415	3	N	23	10	8			117
							9	4	25	9							

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
11	0		3517	-0-	3517	7479	244	1	3126	3	N	134	115	1	1	8	42
							147	9									
12	0		602	-0-	602	8081	601	1	1	9	N	1	1	8			42
01	0		2475	-0-	2475	10556	356	1	2118	3	N	1	1	8			42
							1	9									
02	14358	X	3802	-0-	-10556	-0-	354	1	3446	3	N	2					44
							2	9									
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	346	1	3877	3	N	14	1	8			57
							2	4	15	9							
04	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	336	1	3002	3	N	2	1	8			58
							2	9									

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
11	0		2955	-0-	2955	3582	600	1	2295	3	N	45					105
							10	4	50	9							
12	0		640	-0-	640	4222	620	1	9	4	N	10	1	8			114
							11	9									
01	0		1804	-0-	1804	6026	620	1	1126	3	N	44	1	8			157
							10	4	48	9							
02	7751	X	1725	-0-	-6026	-0-	560	1	1157	3	N	1	1	8			157
							7	4	1	9							
03	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	2549	3	8	4	N	8	1	8			164
							9	9									
04	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	600	1	1895	3	N	49	2	8			211
							8	4	54	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
11	0		4733	-0-	4733	10691	4722	3	11	4	N	-0-					41
12	0		6333	-0-	6333	17024	6320	3	11	4	N	2					43
							2	9									
01	0		5250	-0-	5250	22274	620	1	4612	3	N	6					49
							11	4	7	9							
02	26042	X	3768	-0-	-22274	-0-	560	1	3176	3	N	20					69
							10	4	22	9							
03	4991	X	4359	-0-	-632	-0-	620	1	3708	3	N	18					87
							11	4	20	9							
04	4830	X	4305	-0-	-525	-0-	552	1	3662	3	N	73	1	8			159
							11	4	80	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
11	0		408	-0-	408	816	403	1	3	4	N	2	2	8			18
							2	9									
12	0		555	-0-	555	1371	548	1	3	4	N	4	4	8			18
							4	9									
01	0		500	-0-	500	1871	488	1	3	4	N	8	8	8			18
							9	9									
02	2294	N	423	-0-	-1871	-0-	416	1	3	4	N	4	4	8			18
							4	9									
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	342	1	3	4	N	8	8	8			18
							9	9									
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	318	1	3	4	N	9	9	8			18
							10	9									

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
11	0		703	-0-	703	1493	687	1	6	4	N	9	9	8			92
							10	9									
12	0		749	-0-	749	2242	734	1	6	4	N	8	8	8			92
							9	9									
01	0		721	-0-	721	2963	707	1	6	4	N	7	7	8			92
							8	9									
02	2800	N	513	-0-	-2287	676	508	1	5	4	N	-0-					92
03	1191	N	515	-0-	-676	-0-	491	1	6	4	N	16	16	8			92
							18	9									
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	469	1	6	4	N	8	8	8			92
							9	9									

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
11	0		5416	-0-	5416	13710	5334	3	5	4	N	70	167	1	1	8	18
							77	9									
12	0		3796	-0-	3796	17506	3735	3	5	4	N	51	3	8			66
							56	9									
01	0		4669	-0-	4669	22175	4607	3	5	4	N	52	2	8			116
							57	9									
02	26241	X	4066	-0-	-22175	-0-	3981	3	2	4	N	75	165	1			26
							83	9									
03	8308	X	5100	-0-	-3208	-0-	5041	3	59	9	N	54	4	8			76
04	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5220	3	113	9	N	103	3	8			176

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
11	0		580	-0-	580	1106	563	1	6	4	N	10	10	8			167
							11	9									
12	0		565	-0-	565	1671	550	1	6	4	N	8	8	8			167
							9	9									
01	0		369	-0-	369	2040	361	1	6	4	N	2	2	8			167
							2	9									
02	2546	N	506	-0-	-2040	-0-	498	1	6	4	N	2					169
							2	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	537	1	6	4	N	12	12	8			169
							13	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	1	6	4	N	6	6	8			169
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		8543	-0-		8543	14162	8415	3	9	4	N	108	180	1	1	8	64
								119	9									
12	0		8596	-0-		8596	22758	8406	3	11	4	N	163	158	1	2	8	67
								179	9									
01	0		8981	-0-		8981	31739	8860	3	7	4	N	104					171
								114	9									
02	39512	X	7773	-0-		-31739	-0-	7664	3	6	4	N	94	175	1			90
								103	9									
03	8711	X	7992	-0-		-719	-0-	7812	3	9	4	N	155	175	1	1	8	69
								171	9									
04	8430	X	7699	-0-		-731	-0-	7582	3	117	9	N	106	1	8			174

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. 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
11	0		5723	-0-		5723	11030	184	1	5435	3	N	92	167	1			108
								3	4	101	9							
12	0		4856	-0-		4856	15886	189	1	4576	3	N	80	1	8			187
								3	4	88	9							
01	0		4385	-0-		4385	20271	196	1	3953	3	N	207	328	1	1	8	65
								8	4	228	9							
02	20501	X	230	-0-		-20271	-0-	192	1	1	4	N	34					99
								37	9									
03	5363	X	2716	-0-		-2647	-0-	243	1	2285	3	N	165	170	1	1	8	93
								6	4	182	9							
04	5190	X	2149	-0-		-3041	-0-	230	1	1870	3	N	43	1	8			135
								2	4	47	9							

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	5					5
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	8			5
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

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
11	0		4523	-0-		4523	9141	195	1	4176	3	N	134	224	1			107
								5	4	147	9							
12	0		4355	-0-		4355	13496	201	1	4045	3	N	96	105	1			98
								3	4	106	9							
01	0		3736	-0-		3736	17232	202	1	3243	3	N	256	188	1	1	8	165
								9	4	282	9							
02	18874	X	1642	-0-		-17232	-0-	190	1	1319	3	N	117					282
								4	4	129	9							
03	3751	X	3396	-0-		-355	-0-	207	1	2843	3	N	304	342	1	1	8	243
								12	4	334	9							
04	3630	X	2554	-0-		-1076	-0-	211	1	2215	3	N	112	172	1	2	8	181
								5	4	123	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

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
11	0		3398	-0-		3398	7382	577	1	2767	3	N	47					219
								2	4	52	9							
12	0		3222	-0-		3222	10604	518	1	2651	3	N	45					264
								3	4	50	9							
01	0		3650	-0-		3650	14254	494	1	3030	3	N	110	165	1	1	8	208
								5	4	121	9							
02	17790	X	3536	-0-		-14254	-0-	413	1	3035	3	N	76					284
								4	4	84	9							
03	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	445	1	3850	3	N	47	1	8			330
								3	4	52	9							
04	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	426	1	3458	3	N	42	173	1	1	8	198
								46	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25

THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

11	0		2347	-0-		2347	5274	269	1	1841	3	N	203	1	8			370
								14	4	223	9							
12	0		1985	-0-		1985	7259	289	1	1519	3	N	151	197	1	1	8	323
								11	4	166	9							
01	0		2740	-0-		2740	9999	288	1	2249	3	N	174	338	1	2	8	157
								12	4	191	9							
02	11849	X	1850	-0-		-9999	-0-	270	1	1344	3	N	202	172	1	1	8	186
								14	4	222	9							
*03	2970	X	2970	-0-		-0-	-0-	330	1	2247	3	N	338	339	1	4	8	181
								21	4	372	9							
04	2640	X	2349	-0-		-291	-0-	334	1	1794	3	N	189	174	1	3	8	193
								13	4	208	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

11	0		1572	-0-		1572	3658	279	1	1272	3	N	17					72
								2	4	19	9							
12	0		1929	-0-		1929	5587	438	1	1446	3	N	37					109
								4	4	41	9							
01	0		1455	-0-		1455	7042	368	1	1047	3	N	34					143
								3	4	37	9							
02	2800	N	2761	-0-		-39	7003	302	1	2387	3	N	60	1	8			202
								6	4	66	9							
03	3100	N	1271	-0-		-1829	5174	274	1	964	3	N	27	174	1	1	8	54
								3	4	30	9							
04	3000	N	1009	-0-		-1991	3183	363	1	635	3	N	10					64
								11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
11	0		3123	-0-		3123	3414	146	1	2968	3	N	7					38
								1	4	8	9							
12	0		6515	-0-		6515	9929	7	1	6475	3	N	28					66
								2	4	31	9							
01	0		7273	-0-		7273	17202	3	1	7232	3	N	32					98
								3	4	35	9							
*02	23462	X	6260	-0-		-17202	-0-	63	1	6193	3	N	2					100
								2	4	2	9							
*03	6118	X	6118	-0-		-0-	-0-	6117	3	1	4	N	-0-					100
04	4959	X	4959	-0-		-0-	-0-	20	1	4928	3	N	10					110
								11	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. 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
11	0		5904	-0-		5904	12130	5895	3	1	4	N	7					99
								8	9									
12	0		6566	-0-		6566	18696	6554	3	1	4	N	10					109
								11	9									
01	0		6600	-0-		6600	25296	6576	3	2	4	N	20					129
								22	9									
02	31127	X	5831	-0-		-25296	-0-	58	1	5736	3	N	30					159
								4	4	33	9							
03	6572	X	5953	-0-		-619	-0-	53	1	5865	3	N	28	155	1			32
								4	4	31	9							
04	6390	X	5455	-0-		-935	-0-	38	1	5399	3	N	16					48
								18	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3117	-0-		3117	9690	172	1	2900	3	N	28					167
								14	4	31	9							
12	0		5066	-0-		5066	14756	175	1	4838	3	N	35	158	1	1	8	43
								14	4	39	9							
01	0		269	-0-		269	15025	249	1	10	4	N	9					52
								10	9									
02	15241	X	216	-0-		-15025	-0-	195	1	10	4	N	10					62
								11	9									
03	5146	X	4005	-0-		-1141	-0-	346	1	3622	3	N	22	1	8			83
								13	4	24	9							
04	4890	X	4220	-0-		-670	-0-	212	1	3958	3	N	37	2	8			118
								9	4	41	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2504	-0-		2504	5244	289	1	1838	3	N	323	185	1	2	8	324
								22	4	355	9							
12	3100	N	1783	-0-		-1317	3927	332	1	1219	3	N	198	181	1	2	8	339
								14	4	218	9							
01	0		1486	-0-		1486	5413	305	1	1128	3	N	43	336	1	4	8	42
								6	4	47	9							
02	2800	N	685	-0-		-2115	3298	255	1	388	3	N	35	1	8			76
								3	4	39	9							
03	3100	N	2675	-0-		-425	2873	282	1	2217	3	N	149	3	8			222
								12	4	164	9							
04	3000	N	2374	-0-		-626	2247	301	1	1959	3	N	96	171	1	4	8	143
								8	4	106	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3332	-0-	3332	6712	221	1	2882	3	N	201	285	1			160
							8	4	221	9							
12	0		3063	-0-	3063	9775	230	1	2655	3	N	157	233	1	1	8	83
							5	4	173	9							
01	0		3201	-0-	3201	12976	221	1	2707	3	N	240	182	1	1	8	140
							9	4	264	9							
02	15990	X	3014	-0-	-12976	-0-	177	1	2681	3	N	137	1	8			276
							5	4	151	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	170	1	3167	3	N	266	341	1	1	8	200
							10	4	293	9							
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	159	1	3255	3	N	137	182	1	1	8	154
							5	4	151	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3258	-0-	3258	6160	304	1	2929	3	N	21					125
							2	4	23	9							
12	0		1426	-0-	1426	7586	422	1	1000	3	N	4					129
							4	9									
01	0		1913	-0-	1913	9499	440	1	1134	3	N	296	344	1	1	8	80
							13	4	326	9							
02	10000	X	501	-0-	-9499	-0-	477	1	1	4	N	21	50	1			51
							23	9									
03	3379	X	1870	-0-	-1509	-0-	391	1	1418	3	N	53	1	8			103
							3	4	58	9							
04	3270	X	2110	-0-	-1160	-0-	387	1	1682	3	N	37	1	8			139
							41	9									

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		357	-0-	357	538	333	1	11	4	N	12					37
							13	9									
12	0		361	-0-	361	899	342	1	10	4	N	8	1	8			44
							9	9									
01	0		48	-0-	48	947	39	1	9	4	N	-0-					44
02	1141	N	194	-0-	-947	-0-	186	1	8	4	N	-0-					44
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	438	1	11	4	N	16					60
							18	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	322	1	9	4	N	10	1	8			69
							11	9									

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
11	0		3811	-0-	3811	7425	405	1	3400	3	N	-0-					88
							6	4									
12	0		2950	-0-	2950	10375	557	1	2385	3	N	2					90
							6	4	2	9							
01	0		4360	-0-	4360	14735	185	1	4167	3	N	2					92
							6	4	2	9							
02	18260	X	3525	-0-	-14735	-0-	80	1	3439	3	N	-0-					92
							6	4									
03	3937	X	3463	-0-	-474	-0-	118	1	3339	3	N	-0-					92
							6	4									
04	4230	X	2721	-0-	-1509	-0-	131	1	2581	3	N	3	1	8			94
							6	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		573	-0-	573	1215	566	1	6	4	N	1	1	8			15
							1	9									
12	0		243	-0-	243	1458	236	1	6	4	N	1	1	8			15
							1	9									
01	0		352	-0-	352	1810	345	1	6	4	N	1	1	8			15
							1	9									
02	2103	N	293	-0-	-1810	-0-	288	1	5	4	N	-0-					15
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	432	1	6	4	N	3	3	8			15
							3	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	1	6	4	N	2	2	8			15
							2	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	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

11	0		3551	-0-	3551	6921	619	1	2908	3	N	17	1	8			82
							5	4	19	9							
12	0		2141	-0-	2141	9062	650	1	1477	3	N	9	1	8			90
							4	4	10	9							
01	0		1974	-0-	1974	11036	729	1	1224	3	N	15	5	8			100
							4	4	17	9							
02	14113	X	3077	-0-	-11036	-0-	631	1	2432	3	N	10	2	8			108
							3	4	11	9							
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	655	1	3836	3	N	15	5	8			118
							4	4	17	9							
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	694	1	3450	3	N	68	154	1	9	8	23
							3	4	75	9							

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

*05	6541	X	6259	-0-	-282	-0-	47	1	6203	3	N	8	4	8			23
							9	9									
*06	6330	X	3394	-0-	-2936	-0-	37	1	3351	3	N	5	1	8			27
							6	9									
*07	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	220	1	5594	3	N	5					32
							6	9									
*08	6262	X	5304	-0-	-958	-0-	186	1	5116	3	N	2	2	8			32
							2	9									
*09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	53	1	6961	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*10	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	211	1	5962	3	N	2	2	8			32
							2	9									
*11	5640	X	4651	-0-	-989	-0-	251	1	4399	3	N	1	1	8			32
							1	9									
*12	7254	X	3179	-0-	-4075	-0-	249	1	2930	3	N	-0-					32
*01	7254	X	6997	-0-	-257	-0-	170	1	6821	3	N	5	2	8			35
							6	9									
*02	6552	X	5326	-0-	-1226	-0-	181	1	5144	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*03	6169	X	5073	-0-	-1096	-0-	244	1	4827	3	N	2	2	8			35
							2	9									
04	6780	X	5023	-0-	-1757	-0-	176	1	4762	3	N	77	4	8			108
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		7479	-0-	7479	15305	7475	3	4	9	N	4					147
12	0		8101	-0-	8101	23406	8099	3	2	9	N	2					149
01	0		8799	-0-	8799	32205	8759	3	3	4	N	34	166	1			17
							37	9									
02	39953	X	7748	-0-	-32205	-0-	7738	3	1	4	N	8					25
							9	9									
03	8091	X	7955	-0-	-136	-0-	7943	3	1	4	N	10					35
							11	9									
04	8520	X	7338	-0-	-1182	-0-	7326	3	12	9	N	11					46

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

11	0		262	-0-	262	520	253	1	8	4	N	1	1	8			164
							1	9									
12	0		221	-0-	221	741	212	1	8	4	N	1	1	8			164
							1	9									
01	0		290	-0-	290	1031	280	1	7	4	N	3	3	8			164
							3	9									
02	1447	N	416	-0-	-1031	-0-	266	1	140	3	N	3	3	8			164
							7	4	3	9							
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	1	8	4	N	6	6	8			164
							7	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	282	1	8	4	N	7	7	8			164
							8	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

11	0		4242	-0-	4242	8632	4161	3	8	4	N	66	157	1			8
							73	9									
12	0		2505	-0-	2505	11137	2481	3	2	4	N	20	1	8			27
							22	9									
01	0		59	-0-	59	11196	2	4	57	9	N	52					79
02	11534	X	338	-0-	-11196	-0-	301	1	34	3	N	3					82
							3	9									
03	4402	X	3124	-0-	-1278	-0-	350	1	2755	3	N	16	1	8			97
							1	4	18	9							
04	4230	X	2698	-0-	-1532	-0-	352	1	2224	3	N	111	167	1	1	8	40
							122	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

11	0		4003	-0-	4003	10306	74	1	3875	3	N	40	1	8			139
							10	4	44	9							
12	0		2059	-0-	2059	12365	112	1	1920	3	N	17	1	8			155
							8	4	19	9							
01	0		568	-0-	568	12933	17	1	546	3	N	2	1	8			156
							3	4	2	9							
02	12934	X	1	-0-	-12933	-0-	1	4			N	-0-					156
03	713	X	43	-0-	-670	-0-	2	4	41	9	N	37	175	1			18
04	690	X	34	-0-	-656	-0-	32	3	2	4	N	-0-					18

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
11	0		1222	-0-	1222	2787	1212	3	1	4	N	8					112
							9	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	2787					N	5					117
01	0		1598	-0-	1598	4385	1586	3	1	4	N	10					127
							11	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1585					N	5					132
03	3100	N	1567	-0-	-1533	52	1553	3	1	4	N	12					144
							13	9									
04	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1272	3	3	9	N	3					147

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
11	0		2079	-0-	2079	7145	256	1	1804	3	N	14					158
							4	4	15	9							
12	0		5045	-0-	5045	12190	353	1	4623	3	N	56					214
							7	4	62	9							
01	0		5373	-0-	5373	17563	328	1	4986	3	N	47	183	1			78
							7	4	52	9							
02	22327	X	4764	-0-	-17563	-0-	240	1	4464	3	N	47					125
							8	4	52	9							
03	5053	X	3443	-0-	-1610	-0-	3406	3	5	4	N	29					154
							32	9									
04	5190	X	2928	-0-	-2262	-0-	236	1	2654	3	N	32					186
							3	4	35	9							

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
11	0		328	-0-	328	328	328	3			N	-0-					36
12	0		126	-0-	126	454	31	3	95	9	N	86	106	1			16
01	0		-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					16
02	496	N	42	-0-	-454	-0-	42	3			N	-0-					16
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					16
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					16

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
11	0		3345	-0-	3345	8269	301	1	3038	3	N	-0-					90
							6	4									
12	0		2585	-0-	2585	10854	344	1	2234	3	N	1	1	8			90
							6	4	1	9							
01	0		348	-0-	348	11202	340	1	6	4	N	2	2	8			90
							2	9									
02	11629	X	427	-0-	-11202	-0-	421	1	5	4	N	1	1	8			90
							1	9									
03	4929	X	455	-0-	-4474	-0-	441	1	6	4	N	7	3	8			94
							8	9									
04	3360	X	457	-0-	-2903	-0-	419	1	6	4	N	29	68	1	3	8	52
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		2038	-0-		2038	4390	373	1	1658	3	N	-0-					109
								7	4									
12	0		1522	-0-		1522	5912	438	1	1077	3	N	-0-					109
								7	4									
01	0		2321	-0-		2321	8233	373	1	1941	3	N	-0-					109
								7	4									
02	10255	X	2022	-0-		-8233	-0-	377	1	1639	3	N	-0-					109
								6	4									
03	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	345	1	2171	3	N	-0-					109
								7	4									
04	2250	X	1345	-0-		-905	-0-	364	1	974	3	N	-0-					109
								7	4									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

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
11	0		4351	-0-		4351	8758	282	1	3996	3	N	60					168
								7	4	66	9							
12	0		3928	-0-		3928	12686	233	1	3659	3	N	26					194
								7	4	29	9							
01	0		4954	-0-		4954	17640	267	1	4597	3	N	75	179	1	1	8	89
								7	4	83	9							
02	21741	X	4101	-0-		-17640	-0-	253	1	3775	3	N	61					150
								6	4	67	9							
03	4712	X	4712	-0-		-0-	-0-	240	1	4407	3	N	53					203
								7	4	58	9							
04	4800	X	4468	-0-		-332	-0-	213	1	4209	3	N	35	1	8			237
								7	4	39	9							

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		6676	-0-		6676	13688	6656	3	7	4	N	12					232
								13	9									
12	0		5798	-0-		5798	19486	5782	3	7	4	N	8					240
								9	9									
01	0		7003	-0-		7003	26489	6968	3	7	4	N	25	179	1			86
								28	9									
02	32365	X	5876	-0-		-26489	-0-	5851	3	6	4	N	17					103
								19	9									
03	6976	X	6976	-0-		-0-	-0-	6949	3	7	4	N	18					121
								20	9									
04	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	6640	3	7	4	N	17					138
								19	9									

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. 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
11	0		2786	-0-		2786	5592	456	1	2232	3	N	81	171	1			51
								9	4	89	9							
12	0		3119	-0-		3119	8711	426	1	2621	3	N	58					109
								8	4	64	9							
01	0		2825	-0-		2825	11536	316	1	2443	3	N	54					163
								7	4	59	9							
02	14347	X	2811	-0-		-11536	-0-	345	1	2387	3	N	65	188	1			40
								7	4	72	9							
03	3131	X	2525	-0-		-606	-0-	182	1	2286	3	N	45					85
								7	4	50	9							
04	3030	X	1372	-0-		-1658	-0-	138	1	1200	3	N	28					113
								3	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

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
11	0		1926	-0-		1926	2519		1907	3	4	4	N	14	2	8			125
									15	9									
12	0		683	-0-		683	3202		560	3	7	4	N	105	1	8			229
									116	9									
01	0		1367	-0-		1367	4569		1360	3	3	4	N	4	2	8			231
									4	9									
02	5077	X	508	-0-		-4569	-0-		504	3	3	4	N	1					232
									1	9									
03	2066	X	2066	-0-		-0-	-0-		2059	3	3	4	N	4	4	8			232
									4	9									
04	1920	X	21	-0-		-1899	-0-		4	4	17	9	N	15	139	1	1	8	107

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

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
11	0		6072	-0-		6072	12034		5989	3	9	4	N	67	1	8			159
									74	9									
12	0		6569	-0-		6569	18603		6496	3	8	4	N	59	158	1	1	8	59
									65	9									
01	0		6462	-0-		6462	25065		6394	3	9	4	N	54					113
									59	9									
02	30990	X	5925	-0-		-25065	-0-		5862	3	9	4	N	49					162
									54	9									
03	6572	X	6442	-0-		-130	-0-		6392	3	8	4	N	38					200
									42	9									
04	6498	X	6498	-0-		-0-	-0-		6411	3	10	4	N	70	201	1			69
									77	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

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
11	0		1530	-0-		1530	4210		490	1	953	3	N	71	11	8			111
									9	4	78	9							
12	0		530	-0-		530	4740		514	1	6	4	N	9	9	8			111
									10	9									
01	0		2167	-0-		2167	6907		730	1	1423	3	N	7	7	8			111
									6	4	8	9							
02	7821	X	914	-0-		-6907	-0-		618	1	291	3	N	-0-					111
									5	4									
03	2666	X	1676	-0-		-990	-0-		770	1	883	3	N	15	15	8			111
									6	4	17	9							
04	2100	X	1522	-0-		-578	-0-		785	1	723	3	N	7	7	8			111
									6	4	8	9							

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

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
11	0		2808	-0-		2808	5303		448	1	2257	3	N	85					204
									9	4	94	9							
12	0		2631	-0-		2631	7934		415	1	2165	3	N	41					245
									6	4	45	9							
01	0		933	-0-		933	8867		485	1	405	3	N	34					279
									6	4	37	9							
02	2800	N	1962	-0-		-838	8029		420	1	1458	3	N	69	159	1			189
									8	4	76	9							
03	3100	N	2548	-0-		-552	7477		190	1	2278	3	N	65	173	1	1	8	80
									8	4	72	9							
04	3000	N	3272	-0-		272	7749		172	1	3047	3	N	45	1	8			124
									3	4	50	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

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
11	0		4072	-0-		4072	7761	405	1	3646	3	N	17					130
								2	4	19	9							
12	0		3289	-0-		3289	11050	280	1	2994	3	N	13					143
								1	4	14	9							
01	0		2262	-0-		2262	13312	652	1	1579	3	N	26	1	8			168
								2	4	29	9							
02	16223	X	2911	-0-		-13312	-0-	113	1	2790	3	N	6					174
								1	4	7	9							
03	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	93	1	4238	3	N	28	167	1	1	8	34
								2	4	31	9							
04	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	76	1	4336	3	N	121					155
								133	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. 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
11	0		3824	-0-		3824	7956	161	1	3642	3	N	11					46
								9	4	12	9							
12	0		3175	-0-		3175	11131	162	1	2983	3	N	19	1	8			64
								9	4	21	9							
01	0		3071	-0-		3071	14202	102	1	2942	3	N	16	2	8			78
								9	4	18	9							
02	17601	X	3399	-0-		-14202	-0-	146	1	3217	3	N	25	1	8			102
								8	4	28	9							
03	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-	166	1	3117	3	N	17	2	8			117
								9	4	19	9							
04	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	171	1	2816	3	N	28	112	1	2	8	31
								9	4	31	9							

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. 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
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		569	-0-		569	569	542	1	2	4	N	23	157	1			28
								25	9									
12	0		1745	-0-		1745	2314	597	1	1088	3	N	51	1	8			78
								4	4	56	9							
01	0		602	-0-		602	2916	574	1	2	4	N	24	2	8			100
								26	9									
02	3821	X	905	-0-		-2916	-0-	810	1	5	4	N	82	164	1	1	8	17
								90	9									
03	2035	X	2035	-0-		-0-	-0-	572	1	1408	3	N	46	2	8			61
								4	4	51	9							
04	580	X	580	-0-		-0-	-0-	552	1	2	4	N	24	1	8			84
								26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5556	-0-	5556	11163	214	1	5311	3	N	21					120
							8	4	23	9							
12	0		7600	-0-	7600	18763	78	1	7479	3	N	31					151
							9	4	34	9							
01	0		6855	-0-	6855	25618	150	1	6642	3	N	49	163	1	1	8	36
							9	4	54	9							
02	32066	X	6448	-0-	-25618	-0-	150	1	6242	3	N	43					79
							9	4	47	9							
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	192	1	5273	3	N	33	1	8			111
							8	4	36	9							
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	184	1	5089	3	N	26	1	8			136
							6	4	29	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					4
12	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					4
02	48	N	33	-0-	-15	-0-	33	3			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	4393	-0-	4393	4393	240	1	2934	3	N	1108	880	1	23	8	205
							1219	9									
01	14B2	EXT	15310	-0-	15310	19703	620	1	12919	3	N	1609	1379	1	20	8	415
							1	4	1770	9							
02	14B2	EXT	5826	-0-	5826	25529	560	1	4591	3	N	595	854	1			156
							20	4	655	9							
03	14B2	EXT	6174	-0-	6174	31703	5644	3	530	9	N	482	344	1	11	8	283
04	14B2	EXT	5243	-0-	5243	36946	4861	3	382	9	N	347	348	1	2	8	280

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		2459	-0-	2459	4089	492	1	1943	3	N	16					114
							6	4	18	9							
12	0		726	-0-	726	4815	576	1	136	3	N	7					121
							6	4	8	9							
01	0		2585	-0-	2585	7400	538	1	2034	3	N	6					127
							6	4	7	9							
02	10633	X	3233	-0-	-7400	-0-	416	1	2779	3	N	28					155
							7	4	31	9							
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	155	1	3704	3	N	53	171	1	1	8	36
							9	4	58	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	4245	3	N	26	1	8			61
							5	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		4196	-0-	4196	9288	209	1	3899	3	N	73					192
							8	4	80	9							
12	0		4625	-0-	4625	13913	302	1	4180	3	N	121	167	1			146
							10	4	133	9							
01	0		4886	-0-	4886	18799	305	1	4432	3	N	126					272
							10	4	139	9							
02	21952	X	3153	-0-	-18799	-0-	276	1	2792	3	N	72	171	1			173
							6	4	79	9							
03	5084	X	3233	-0-	-1851	-0-	288	1	2829	3	N	100					273
							6	4	110	9							
04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	286	1	4398	3	N	140	352	1			61
							154	9									

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

11	7396	X	3721	-0-	-3675	-0-	280	1	3400	3	N	35					134
							2	4	39	9							
12	0		4389	-0-	4389	4389	313	1	4037	3	N	34					168
							2	4	37	9							
01	0		2197	-0-	2197	6586	384	1	1789	3	N	21					189
							1	4	23	9							
02	7231	X	645	-0-	-6586	-0-	645	1			N	-0-					189
03	899	X	339	-0-	-560	-0-	338	1	1	9	N	1					190
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	401	1	3523	3	N	13					203
							14	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

11	0		3702	-0-	3702	7458	208	1	3454	3	N	34					131
							3	4	37	9							
12	0		3550	-0-	3550	11008	186	1	3295	3	N	60	162	1	1	8	28
							3	4	66	9							
01	0		3723	-0-	3723	14731	193	1	3487	3	N	36	1	8			63
							3	4	40	9							
02	17770	X	3039	-0-	-14731	-0-	208	1	2792	3	N	33	1	8			95
							3	4	36	9							
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	203	1	3781	3	N	39	1	8			133
							3	4	43	9							
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	143	1	3978	3	N	30	2	8			161
							3	4	33	9							

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	0		2899	-0-	2899	5825	96	1	2789	3	N	9					150
							4	4	10	9							
12	0		2831	-0-	2831	8656	92	1	2732	3	N	4	1	8			153
							3	4	4	9							
01	0		2677	-0-	2677	11333	123	1	2542	3	N	7	119	1	1	8	40
							4	4	8	9							
02	2800	N	1883	-0-	-917	10416	142	1	1736	3	N	2					42
							3	4	2	9							
03	3100	N	2444	-0-	-656	9760	116	1	2316	3	N	7	1	8			48
							4	4	8	9							
04	3000	N	2216	-0-	-784	8976	165	1	2045	3	N	3	1	8			50
							3	4	3	9							

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
11	0		230	-0-	230	280	11	4	219	9	N	199					252
12	0		650	-0-	650	930	550	3	6	4	N	85	171	1	1	8	165
							94	9									
01	0		344	-0-	344	1274	52	3	13	4	N	254	175	1	3	8	241
							279	9									
02	1334	N	60	-0-	-1274	-0-	3	4	57	9	N	52	167	1	1	8	125
03	651	N	233	-0-	-418	-0-	12	4	221	9	N	201	186	1	3	8	137
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	20	3	182	9	N	165	3	8			299

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
11	0		2811	-0-	2811	6028	2796	3	1	4	N	13					45
							14	9									
12	0		2172	-0-	2172	8200	2158	3	1	4	N	12					57
							13	9									
01	0		3967	-0-	3967	12167	3949	3	1	4	N	15	1	8			71
							17	9									
02	14940	X	2773	-0-	-12167	-0-	2759	3	1	4	N	12					83
							13	9									
03	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	2789	3	1	4	N	21	1	8			103
							23	9									
04	3840	X	2279	-0-	-1561	-0-	2266	3	13	9	N	12	1	8			114

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
11	0		2234	-0-	2234	4755	2195	3	2	4	N	34					257
							37	9									
12	0		-0-	-0-	-0-	4755					N	7	154	1			110
01	0		34	-0-	34	4789	1	4	33	9	N	30					140
02	5392	X	603	-0-	-4789	-0-	560	1	2	4	N	37					177
							41	9									
03	2511	X	1981	-0-	-530	-0-	620	1	1350	3	N	9					186
							1	4	10	9							
04	2220	X	2147	-0-	-73	-0-	600	1	1536	3	N	10	1	8			195
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0		1707	-0-		1707	3874	810	1	879	3	N	15					138
								1	4	17	9							
12	0		2634	-0-		2634	6508	429	1	2194	3	N	10					148
								11	9									
01	0		3082	-0-		3082	9590	806	1	2252	3	N	21	117	1			52
								1	4	23	9							
02	12574	X	2984	-0-		-9590	-0-	2963	3	1	4	N	18					70
								20	9									
03	3934	X	3934	-0-		-0-	-0-	3909	3	25	9	N	23					93
04	2664	X	2664	-0-		-0-	-0-	2650	3	14	9	N	13					106

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. 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
11	0		6311	-0-		6311	12248	6267	3	9	4	N	32					73
								35	9									
12	0		6648	-0-		6648	18896	6595	3	11	4	N	38					111
								42	9									
01	0		6561	-0-		6561	25457	6506	3	11	4	N	40	1	8			150
								44	9									
02	31490	X	6033	-0-		-25457	-0-	5975	3	12	4	N	42	170	1			22
								46	9									
03	6634	X	6311	-0-		-323	-0-	6255	3	12	4	N	40	1	8			61
								44	9									
04	6420	X	5026	-0-		-1394	-0-	4994	3	6	4	N	24	1	8			84
								26	9									

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. 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
11	0		2951	-0-		2951	6151	232	1	2701	3	N	12					206
								5	4	13	9							
12	0		2632	-0-		2632	8783	253	1	2355	3	N	17					223
								5	4	19	9							
01	0		2462	-0-		2462	11245	216	1	2215	3	N	24	169	1	1	8	77
								5	4	26	9							
02	13789	X	2544	-0-		-11245	-0-	237	1	2288	3	N	14					91
								4	4	15	9							
03	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	232	1	2351	3	N	16	1	8			106
								5	4	18	9							
04	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	272	1	2170	3	N	17	55	1	1	8	67
								3	4	19	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. 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
11	0		3621	-0-		3621	7306	3613	3	8	9	N	7					65
12	0		3935	-0-		3935	11241	408	1	3521	3	N	5					70
								6	9									
01	0		5337	-0-		5337	16578	31	1	5295	3	N	10	55	1			25
								11	9									
02	21173	X	4595	-0-		-16578	-0-	4586	3	9	9	N	8					33
03	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	4056	3	12	9	N	11					44
04	3714	X	3714	-0-		-0-	-0-	3707	3	7	9	N	6					50

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
11	0		2365	-0-	2365	5172	352	1	1985	3	N	17					96
							9	4	19	9							
12	0		689	-0-	689	5861	399	1	270	3	N	10					106
							9	4	11	9							
01	0		347	-0-	347	6208	309	1	7	4	N	28					134
							31	9									
02	6681	X	473	-0-	-6208	-0-	185	1	262	3	N	18	121	1			31
							6	4	20	9							
03	2015	X	1980	-0-	-35	-0-	316	1	1642	3	N	12	1	8			42
							9	4	13	9							
04	1950	X	1738	-0-	-212	-0-	298	1	1418	3	N	13	1	8			54
							8	4	14	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		234	-0-	234	1600	145	3	6	4	N	75	123	1	3	8	55
							83	9									
12	0		2634	-0-	2634	4234	2608	3	4	4	N	20	2	8			73
							22	9									
01	0		2028	-0-	2028	6262	2021	3	3	4	N	4	1	8			76
							4	9									
02	7764	X	1502	-0-	-6262	-0-	1330	3	8	4	N	149					225
							164	9									
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1384	3	6	4	N	56	172	1	5	8	104
							62	9									
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2090	3	9	4	N	104	2	8			206
							114	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
*03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

11	0		99	-0-	99	248	53	2	46	9	N	42					87
12	0		151	-0-	151	399	126	2	25	9	N	23					110
01	0		102	-0-	102	501	58	2	44	9	N	40					150
02	558	N	57	-0-	-501	-0-	18	2	39	9	N	35					185
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	59	2	26	9	N	24					209
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	67	2	17	9	N	15	176	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-			-0-
01	0		192	-0-	192	201	192	2			N	-0-			-0-
02	299	N	98	-0-	-201	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1662	-0-	1662	3326	1662	2			N	-0-			-0-
12	0		1686	-0-	1686	5012	1686	2			N	-0-			-0-
01	0		1672	-0-	1672	6684	1672	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1507	-0-	-1293	5391	1507	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1586	-0-	-1514	3877	1586	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1522	-0-	-1478	2399	1522	2			N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		6314	-0-	6314	6314	300	1	6014	2	N	-0-			-0-
12	0		5877	-0-	5877	12191	300	1	5577	2	N	-0-			-0-
01	0		6555	-0-	6555	18746	310	1	6245	2	N	-0-			-0-
02	24406	X	5660	-0-	-18746	-0-	280	1	5380	2	N	-0-			-0-
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	310	1	5979	2	N	-0-			-0-
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	300	1	5825	2	N	-0-			-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1616	-0-	1616	3259	1616	2			N	-0-			-0-
12	0		1758	-0-	1758	5017	1758	2			N	-0-			-0-
01	0		1701	-0-	1701	6718	1701	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1519	-0-	-1281	5437	1519	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1634	-0-	-1466	3971	1634	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1615	-0-	-1385	2586	1615	2			N	-0-			-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1678	-0-	1678	3435	1678	2			N	-0-			-0-
12	0		1756	-0-	1756	5191	1756	2			N	-0-			-0-
01	0		1694	-0-	1694	6885	1694	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	1580	-0-	-1220	5665	1580	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	1794	-0-	-1306	4359	1794	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	1674	-0-	-1326	3033	1674	2			N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		8495	-0-	8495	16514	8495	2			N	-0-			-0-
12	0		8438	-0-	8438	24952	8438	2			N	-0-			-0-
01	0		8333	-0-	8333	33285	8333	2			N	-0-			-0-
02	40446	X	7161	-0-	-33285	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-			-0-
04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	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
11	4980	X	4662	-0-	-318	-0-	300	1	4362	2	N	-0-					72
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	310	1	4775	2	N	-0-					72
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	310	1	4796	2	N	-0-					72
02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	280	1	4415	2	N	-0-					72
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	310	1	4970	2	N	-0-					72
04	4950	X	4854	-0-	-96	-0-	300	1	4540	2	N	13					85
							14	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

11	0		4648	-0-	4648	8775	4648	2			N	-0-					-0-
12	0		6366	-0-	6366	15141	6366	2			N	-0-					-0-
01	0		6117	-0-	6117	21258	6117	2			N	-0-					-0-
02	25417	X	4159	-0-	-21258	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3328	-0-	-1663	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4262	-0-	-568	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

11	0		5616	-0-	5616	11243	300	1	5316	2	N	-0-					-0-
12	0		5313	-0-	5313	16556	310	1	5003	2	N	-0-					-0-
01	0		5828	-0-	5828	22384	310	1	5518	2	N	-0-					-0-
02	26958	X	4574	-0-	-22384	-0-	250	1	4324	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5696	-0-	-101	-0-	310	1	5386	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	300	1	5161	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
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1233	-0-	-139	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1403	2	144	9	N	131	131	1			-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
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					30
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					30
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					30
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					30
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-	30	1			-0-

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
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
11	0		5975	-0-	5975	11827	5975	2			N	-0-					-0-
12	0		5118	-0-	5118	16945	5118	2			N	-0-					-0-
01	0		5613	-0-	5613	22558	5613	2			N	-0-					-0-
02	27633	X	5075	-0-	-22558	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4909	-0-	-702	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4543	-0-	-887	-0-	4543	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
11	0		10770	-0-	10770	18471	10770	2			N	-0-					-0-
12	0		10911	-0-	10911	29382	10911	2			N	-0-					-0-
01	0		12083	-0-	12083	41465	12083	2			N	-0-					-0-
02	52897	X	11432	-0-	-41465	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
03	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10641	-0-	-639	-0-	10641	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
11	0		1428	-0-	1428	2865	1428	2			N	-0-					-0-
12	0		1298	-0-	1298	4163	1298	2			N	-0-					-0-
01	0		1263	-0-	1263	5426	1263	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1197	-0-	-1603	3823	1197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1315	-0-	-1785	2038	1315	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1257	-0-	-1743	295	1257	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6123	-0-	6123	12034	6123	2			N	-0-					-0-
12	0		6566	-0-	6566	18600	6566	2			N	-0-					-0-
01	0		7098	-0-	7098	25698	7098	2			N	-0-					-0-
02	32163	X	6465	-0-	-25698	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8900	-0-	8900	16219	8900	2			N	-0-					-0-
12	0		8607	-0-	8607	24826	8607	2			N	-0-					-0-
01	0		9395	-0-	9395	34221	9395	2			N	-0-					-0-
02	42729	X	8508	-0-	-34221	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6031	-0-	-3176	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7575	-0-	-1515	-0-	7575	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	2925	3			Y	-0-					15
12	0		2992	-0-	2992	2992	2992	3			Y	-0-					15
01	0		2693	-0-	2693	5685	2693	3			Y	-0-					15
02	8397	X	2712	-0-	-5685	-0-	2712	3			Y	-0-					15
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			Y	-0-					15
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	2462	3			Y	-0-					15

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		455	-0-	455	946	455	3			N	-0-					25
12	0		445	-0-	445	1391	445	3			N	-0-					25
01	0		396	-0-	396	1787	396	3			N	-0-					25
02	1863	N	76	-0-	-1787	-0-	76	3			N	-0-					25
03	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	3			N	-0-					25
*04	338	N	68	-0-	-270	-0-	68	3			N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023 - WELL PLUGGED 4/27/2023

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 5/9/2023

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	24242	X	23329	-0-	-913	-0-	23329	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	22114	-0-	-1346	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	22835	-0-	-1407	-0-	22835	2			N	-0-					-0-
08	24211	X	15045	-0-	-9166	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	2422	-0-	-20798	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	14935	-0-	-7912	-0-	14935	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	14908	-0-	-7202	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	12831	-0-	-10016	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	13455	-0-	-7315	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
*02	18760	X	6624	-0-	-12136	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14910	X	4249	-0-	-10661	-0-	4249	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
*05	7130	X	7036	-0-	-94	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6033	-0-	-1137	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	5337	-0-	-2072	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5777	-0-	-1632	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5712	-0-	-1218	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5170	-0-	-1991	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5891	-0-	-92	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
*01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*02	5320	X	5221	-0-	-99	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5850	X	5763	-0-	-87	-0-	5763	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
*05	16430	X	7471	-0-	-8959	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6755	-0-	-925	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6611	-0-	-178	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6134	-0-	-841	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5593	-0-	-1157	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5987	-0-	-988	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	5375	-0-	-1375	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5498	-0-	-1105	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5918	-0-	-220	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
*02	5600	X	1889	-0-	-3711	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
04	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	29359	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
*05	19158	X	18217	-0-	-941	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	19984	2			N	-0-					-0-
07	29668	X	29668	-0-	-0-	-0-	29668	2			N	-0-					-0-
08	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
09	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
10	25637	X	21604	-0-	-4033	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
11	24810	X	21689	-0-	-3121	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	23833	-0-	-1804	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22189	-0-	-2301	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
*02	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					-0-
04	23070	X	21099	-0-	-1971	-0-	21099	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
*05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10197	-0-	-483	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9265	-0-	-1554	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9117	-0-	-1144	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9004	-0-	-1196	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9412	-0-	-1128	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	7873	-0-	-1551	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	7468	-0-	-1956	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
*02	8792	X	7430	-0-	-1362	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10260	X	2480	-0-	-7780	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
*05	15376	X	9176	-0-	-6200	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13627	-0-	-1253	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15376	X	13690	-0-	-1686	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13544	-0-	-1739	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	9945	-0-	-4665	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	10162	-0-	-3912	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
11	13620	X	9125	-0-	-4495	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	193	-0-	-13788	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
02	9492	X	1062	-0-	-8430	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9120	X	92	-0-	-9028	-0-	92	2			N	-0-					-0-

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
*05	33864	X	33864	-0-	-0-	-0-	33864	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	26983	-0-	-437	-0-	26983	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	19040	-0-	-9294	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
08	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
09	31161	X	31161	-0-	-0-	-0-	31161	2			N	-0-					-0-
10	31884	X	31884	-0-	-0-	-0-	31884	2			N	-0-					-0-
11	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
*12	32347	X	32347	-0-	-0-	-0-	32347	2			N	-0-					-0-
*01	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
*02	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	28940	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					N	NO RPT					-0-
04	31041	X	31041	-0-	-0-	-0-	31041	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
*05	38068	X	24742	-0-	-13326	-0-	24742	2			N	-0-					-0-
06	36840	X	2276	-0-	-34564	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	38068	X	-0-	-0-	-38068	-0-					N	-0-					-0-
08	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-					-0-
09	27180	X	-0-	-0-	-27180	-0-					N	-0-					-0-
10	27094	X	-0-	-0-	-27094	-0-					N	-0-					-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*05	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
06	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
08	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
09	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	14081	2			N	-0-					-0-
10	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
*12	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	31912	X	31912	-0-	-0-	-0-	31912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
*05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
*02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25448	X	25448	-0-	-0-	-0-	25448	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9703	X	4173	-0-	-5530	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
11	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3391	-0-	-2747	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	2059	-0-	-7644	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	345	-0-	-8419	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	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
*05	39354	X	39354	-0-	-0-	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
06	36189	X	36189	-0-	-0-	-0-	36189	2			N	-0-					-0-
07	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	35508	-0-	-1041	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
09	35370	X	33291	-0-	-2079	-0-	33291	2			N	-0-					-0-
10	36549	X	31946	-0-	-4603	-0-	31946	2			N	-0-					-0-
11	35370	X	31349	-0-	-4021	-0-	31349	2			N	-0-					-0-
12	36549	X	35499	-0-	-1050	-0-	35499	2			N	-0-					-0-
*01	37520	X	37520	-0-	-0-	-0-	37520	2			N	-0-					-0-
*02	31080	X	17756	-0-	-13324	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					-0-
04	46593	X	46593	-0-	-0-	-0-	46593	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
*05	69953	X	69953	-0-	-0-	-0-	69953	2			N	-0-					-0-
06	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	64760	2			N	-0-					-0-
07	61704	X	61704	-0-	-0-	-0-	61704	2			N	-0-					-0-
08	36464	X	36464	-0-	-0-	-0-	36464	2			N	-0-					-0-
09	48720	X	23264	-0-	-25456	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
10	67074	X	67074	-0-	-0-	-0-	67074	2			N	-0-					-0-
11	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-					-0-
*12	60283	X	60283	-0-	-0-	-0-	60283	2			N	-0-					-0-
*01	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	56954	2			N	-0-					-0-
*02	50715	X	50715	-0-	-0-	-0-	50715	2			N	-0-					-0-
03	50344	X	NO RPT	-0-	-50344	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48720	X	17658	-0-	-31062	-0-	17658	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	21266	X	13999	-0-	-7267	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	9582	-0-	-10998	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	49	-0-	-21217	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	-0-	-0-	-19592	-0-					N	-0-					-0-
09	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-
*12	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*01	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*02	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1140	X	617	-0-	-523	-0-	617	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
*05	12090	X	11272	-0-	-818	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10693	-0-	-1007	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10979	-0-	-429	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11166	-0-	-242	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10532	-0-	-508	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10360	-0-	-1048	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
11	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10626	-0-	-906	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
*01	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
*02	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11310	X	10170	-0-	-1140	-0-	10170	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 #: 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
*05	15903	X	15642	-0-	-261	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
06	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	15911	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15749	-0-	-123	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
08	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	15160	-0-	-740	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	14047	-0-	-2383	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14443	-0-	-1457	-0-	14443	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	14326	-0-	-2352	-0-	14326	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	15163	-0-	-957	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
*02	14140	X	13644	-0-	-496	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14670	X	14283	-0-	-387	-0-	14283	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
*05	21204	X	20403	-0-	-801	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19524	-0-	-516	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
07	20584	X	20129	-0-	-455	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	19895	-0-	-565	-0-	19895	2			N	-0-					-0-
09	19800	X	18622	-0-	-1178	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	18605	-0-	-1855	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
11	19530	X	19310	-0-	-220	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
12	20553	X	19193	-0-	-1360	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	19639	-0-	-263	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
*02	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					-0-
04	19320	X	18216	-0-	-1104	-0-	18216	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16182	X	14932	-0-	-1250	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14663	-0-	-1519	-0-	14663	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	14432	-0-	-1161	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13624	-0-	-1136	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14275	-0-	-977	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
11	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14282	-0-	-629	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
*01	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
*02	13328	X	13326	-0-	-2	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					-0-
04	15030	X	14172	-0-	-858	-0-	14172	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9796	X	6430	-0-	-3366	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6479	-0-	-1741	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	5394	-0-	-3100	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	3676	-0-	-4818	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5219	-0-	-1261	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3729	-0-	-2967	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	3765	-0-	-2715	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3668	-0-	-1726	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4231	-0-	-1163	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
*02	4872	X	3099	-0-	-1773	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4080	X	3102	-0-	-978	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
*05	28086	X	20639	-0-	-7447	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	16958	-0-	-10222	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	25187	-0-	-2899	-0-	25187	2			N	-0-					-0-
08	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	27330	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	24124	-0-	-1048	-0-	24124	2			N	-0-					-0-
11	24480	X	22189	-0-	-2291	-0-	22189	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	20996	-0-	-5137	-0-	20996	2			N	-0-					-0-
01	28086	X	23248	-0-	-4838	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
*02	25368	X	20763	-0-	-4605	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					N	NO RPT					-0-
04	22500	X	9989	-0-	-12511	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
*05	26133	X	21816	-0-	-4317	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	24119	-0-	-1171	-0-	24119	2			N	-0-					-0-
07	26133	X	18182	-0-	-7951	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	15922	-0-	-10211	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	14617	-0-	-10673	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	15274	-0-	-9650	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
11	24120	X	14235	-0-	-9885	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	16000	-0-	-2197	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	17087	-0-	-4148	-0-	17087	2			N	-0-					-0-
*02	19180	X	15969	-0-	-3211	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					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
*05	25482	X	227	-0-	-25255	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					N	-0-					-0-
07	24831	X	4949	-0-	-19882	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	53460	2			N	-0-					-0-
09	46875	X	46875	-0-	-0-	-0-	46875	2			N	-0-					-0-
10	42964	X	42964	-0-	-0-	-0-	42964	2			N	-0-					-0-
11	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	37332	2			N	-0-					-0-
*12	38813	X	38813	-0-	-0-	-0-	38813	2			N	-0-					-0-
01	37696	X	36343	-0-	-1353	-0-	36343	2			N	-0-					-0-
*02	34048	X	31956	-0-	-2092	-0-	31956	2			N	-0-					-0-
03	37696	X	NO RPT	-0-	-37696	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36480	X	9074	-0-	-27406	-0-	9074	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
*05	22816	X	-0-	-0-	-22816	-0-					N	-0-					-0-
06	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	-0-					-0-
07	27125	X	1735	-0-	-25390	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
08	28663	X	28663	-0-	-0-	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
09	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
10	29202	X	29202	-0-	-0-	-0-	29202	2			N	-0-					-0-
11	35790	X	25037	-0-	-10753	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
12	36983	X	26108	-0-	-10875	-0-	26108	2			N	-0-					-0-
01	30163	X	25385	-0-	-4778	-0-	25385	2			N	-0-					-0-
*02	27244	X	24168	-0-	-3076	-0-	24168	2			N	-0-					-0-
03	29202	X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT					-0-
04	25260	X	12825	-0-	-12435	-0-	12825	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
*05	34768	X	34768	-0-	-0-	-0-	34768	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	4684	-0-	-25526	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	29977	X	4970	-0-	-25007	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
08	38241	X	38241	-0-	-0-	-0-	38241	2			N	-0-					-0-
09	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	32687	2			N	-0-					-0-
10	33086	X	33086	-0-	-0-	-0-	33086	2			N	-0-					-0-
11	30611	X	30611	-0-	-0-	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
*12	33407	X	33407	-0-	-0-	-0-	33407	2			N	-0-					-0-
01	31372	X	30818	-0-	-554	-0-	30818	2			N	-0-					-0-
*02	28336	X	27348	-0-	-988	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
03	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30360	X	13169	-0-	-17191	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
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
*05	31465	X	29175	-0-	-2290	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	6806	-0-	-23644	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	24870	-0-	-6006	-0-	24870	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	265	-0-	-30301	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	-0-	-0-	-29580	-0-					N	-0-					-0-
10	25513	X	1517	-0-	-23996	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	2518	-0-	-21542	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	12036	-0-	-12826	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
*01	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
*02	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36647	X	36647	-0-	-0-	-0-	36647	2			N	-0-					-0-

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
*05	17360	X	11898	-0-	-5462	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	5666	-0-	-11134	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	13854	-0-	-3010	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16093	-0-	-771	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	1828	-0-	-7892	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	10335	-0-	-3522	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
11	15570	X	11670	-0-	-3900	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	13281	-0-	-3335	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	15118	-0-	-971	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
*02	12992	X	12872	-0-	-120	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14640	X	6682	-0-	-7958	-0-	6682	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
*05	19964	X	18132	-0-	-1832	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	18183	-0-	-1137	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	19655	-0-	-247	-0-	19655	2			N	-0-					-0-
08	19375	X	18255	-0-	-1120	-0-	18255	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	16863	-0-	-1317	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	16509	-0-	-3145	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
11	19020	X	16445	-0-	-2575	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	17240	-0-	-2414	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	18076	-0-	-183	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
*02	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	NO RPT	-0-	-17236	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17490	X	17063	-0-	-427	-0-	17063	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
*05	21080	X	19227	-0-	-1853	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18995	-0-	-1405	-0-	18995	2			N	-0-					-0-
07	21080	X	18919	-0-	-2161	-0-	18919	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	17271	-0-	-3654	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
09	19620	X	16191	-0-	-3429	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	16379	-0-	-3244	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
11	18990	X	15623	-0-	-3367	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	18268	-0-	-642	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
01	17267	X	17218	-0-	-49	-0-	17218	2			N	-0-					-0-
*02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	15379	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-
04	17670	X	17132	-0-	-538	-0-	17132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	290710	X	168675	-0-	-122035	-0-	168675	2			N	-0-					-0-
06	164160	X	144815	-0-	-19345	-0-	144815	2			N	-0-					-0-
07	169632	X	120087	-0-	-49545	-0-	120087	2			N	-0-					-0-
08	169632	X	103939	-0-	-65693	-0-	103939	2			N	-0-					-0-
09	164160	X	89816	-0-	-74344	-0-	89816	2			N	-0-					-0-
10	169632	X	78671	-0-	-90961	-0-	78671	2			N	-0-					-0-
11	144810	X	69734	-0-	-75076	-0-	69734	2			N	-0-					-0-
12	120094	X	74764	-0-	-45330	-0-	74764	2			N	-0-					-0-
01	103943	X	70058	-0-	-33885	-0-	70058	2			N	-0-					-0-
*02	83832	X	60549	-0-	-23283	-0-	60549	2			N	-0-					-0-
03	78678	X	NO RPT	-0-	-78678	-0-					N	NO RPT					-0-
04	72360	X	60055	-0-	-12305	-0-	60055	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	DELQ PR		146810	-0-	146810	267171	146810	2			N	-0-					-0-
*06	407299	X	140128	-0-	-267171	-0-	140128	2			N	-0-					-0-
07	258788	X	109803	-0-	-148985	-0-	109803	2			N	-0-					-0-
08	258788	X	102044	-0-	-156744	-0-	102044	2			N	-0-					-0-
09	250440	X	89126	-0-	-161314	-0-	89126	2			N	-0-					-0-
10	256339	X	79612	-0-	-176727	-0-	79612	2			N	-0-					-0-
11	140130	X	74200	-0-	-65930	-0-	74200	2			N	-0-					-0-
12	109802	X	75597	-0-	-34205	-0-	75597	2			N	-0-					-0-
01	102052	X	71649	-0-	-30403	-0-	71649	2			N	-0-					-0-
*02	83188	X	63648	-0-	-19540	-0-	63648	2			N	-0-					-0-
03	79608	X	NO RPT	-0-	-79608	-0-					N	NO RPT					-0-
04	74190	X	47879	-0-	-26311	-0-	47879	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	171967	X	157303	-0-	-14664	-0-	157303	2			N	-0-					-0-
06	159300	X	145143	-0-	-14157	-0-	145143	2			N	-0-					-0-
07	164610	X	125275	-0-	-39335	-0-	125275	2			N	-0-					-0-
08	164610	X	108407	-0-	-56203	-0-	108407	2			N	-0-					-0-
09	159300	X	94119	-0-	-65181	-0-	94119	2			N	-0-					-0-
10	149978	X	81310	-0-	-68668	-0-	81310	2			N	-0-					-0-
11	145140	X	73659	-0-	-71481	-0-	73659	2			N	-0-					-0-
12	125271	X	78607	-0-	-46664	-0-	78607	2			N	-0-					-0-
01	112034	X	75082	-0-	-36952	-0-	75082	2			N	-0-					-0-
*02	87836	X	69771	-0-	-18065	-0-	69771	2			N	-0-					-0-
03	81313	X	NO RPT	-0-	-81313	-0-					N	NO RPT					-0-
04	76080	X	72975	-0-	-3105	-0-	72975	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 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
*05	230676	X	154490	-0-	-76186	-0-	154490	2			N	-0-					-0-
06	202470	X	121619	-0-	-80851	-0-	121619	2			N	-0-					-0-
07	209219	X	102276	-0-	-106943	-0-	102276	2			N	-0-					-0-
08	209219	X	89285	-0-	-119934	-0-	89285	2			N	-0-					-0-
09	202470	X	77741	-0-	-124729	-0-	77741	2			N	-0-					-0-
10	162254	X	70140	-0-	-92114	-0-	70140	2			N	-0-					-0-
11	121620	X	65720	-0-	-55900	-0-	65720	2			N	-0-					-0-
12	102269	X	66473	-0-	-35796	-0-	66473	2			N	-0-					-0-
01	89280	X	61361	-0-	-27919	-0-	61361	2			N	-0-					-0-
*02	72548	X	51915	-0-	-20633	-0-	51915	2			N	-0-					-0-
03	70153	X	NO RPT	-0-	-70153	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65730	X	54360	-0-	-11370	-0-	54360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172050	X	81183	-0-	-90867	-0-	81183	2			N	-0-					-0-
12	0		78352	-0-	78352	78352	78352	2			N	-0-					-0-
01	0		75250	-0-	75250	153602	75250	2			N	-0-					-0-
02	216453	X	62851	-0-	-153602	-0-	62851	2			N	-0-					-0-
03	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					-0-
04	81180	X	54305	-0-	-26875	-0-	54305	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

11	90000	X	69770	-0-	-20230	-0-	69770	2			N	-0-					-0-
12	0		68814	-0-	68814	68814	68814	2			N	-0-					-0-
01	0		65751	-0-	65751	134565	65751	2			N	-0-					-0-
02	193787	X	59222	-0-	-134565	-0-	59222	2			N	-0-					-0-
03	81065	X	NO RPT	-0-	-81065	-0-					N	NO RPT					-0-
04	69780	X	69635	-0-	-145	-0-	69635	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

11	424059	X	131364	-0-	-292695	-0-	131364	2			N	-0-					-0-
12	0		118154	-0-	118154	118154	118154	2			N	-0-					-0-
01	0		100959	-0-	100959	219113	100959	2			N	-0-					-0-
02	304640	X	85527	-0-	-219113	-0-	85527	2			N	-0-					-0-
03	142104	X	NO RPT	-0-	-142104	-0-					N	NO RPT					-0-
04	131370	X	84135	-0-	-47235	-0-	84135	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

11	448159	X	141742	-0-	-306417	-0-	141742	2			N	-0-					-0-
12	0		133355	-0-	133355	133355	133355	2			N	-0-					-0-
01	0		110688	-0-	110688	244043	110688	2			N	-0-					-0-
02	335887	X	91844	-0-	-244043	-0-	91844	2			N	-0-					-0-
03	145390	X	NO RPT	-0-	-145390	-0-					N	NO RPT					-0-
04	140700	X	99829	-0-	-40871	-0-	99829	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

11	141000	X	82712	-0-	-58288	-0-	82712	2			N	-0-					-0-
12	0		81823	-0-	81823	81823	81823	2			N	-0-					-0-
01	0		73386	-0-	73386	155209	73386	2			N	-0-					-0-
02	212759	X	57550	-0-	-155209	-0-	57550	2			N	-0-					-0-
03	95883	X	NO RPT	-0-	-95883	-0-					N	NO RPT					-0-
04	82710	X	29142	-0-	-53568	-0-	29142	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

11	60000	X	41264	-0-	-18736	-0-	41264	2			N	-0-					-0-
12	62000	X	49278	-0-	-12722	-0-	49278	2			N	-0-					-0-
01	0		47048	-0-	47048	47048	47048	2			N	-0-					-0-
02	86487	X	39439	-0-	-47048	-0-	39439	2			N	-0-					-0-
03	49290	X	NO RPT	-0-	-49290	-0-					N	NO RPT					-0-
04	47700	X	25069	-0-	-22631	-0-	25069	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

11	172920	X	154340	-0-	-18580	-0-	154340	2			N	-0-					-0-
12	178684	X	153964	-0-	-24720	-0-	153964	2			N	-0-					-0-
01	0		136323	-0-	136323	136323	136323	2			N	-0-					-0-
02	249341	X	113018	-0-	-136323	-0-	113018	2			N	-0-					-0-
03	178684	X	NO RPT	-0-	-178684	-0-					N	NO RPT					-0-
04	154350	X	18711	-0-	-135639	-0-	18711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	141079 X	141079	-0-	-0-	-0-	141079	2		N	-0-			-0-
12	131546 X	131546	-0-	-0-	-0-	131546	2		N	-0-			-0-
01	114311 X	114311	-0-	-0-	-0-	114311	2		N	-0-			-0-
02	57618 X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2		N	-0-			-0-
03	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-				N	NO RPT			-0-
04	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13478	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8980 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

*04	112959 X	112959	-0-	-0-	-0-	112959	2		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

04	9575 X	1358	-0-	-8217	-0-	1358	2		N	-0-			-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

*04	47564 X	47564	-0-	-0-	-0-	47564	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28292	X	NO RPT	-0-	-28292	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	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

11	5100	X	4620	-0-	-480	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5344	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

11	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
12	2790	X	2552	-0-	-238	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2408	-0-	-472	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

11	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
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
11	0		721	-0-	721	1555	721	2			N	-0-	46	1			25
12	0		712	-0-	712	2267	712	2			N	-0-					25
01	0		1071	-0-	1071	3338	1071	2			N	-0-					25
02	2800	N	892	-0-	-1908	1430	892	2			N	-0-					25
03	2435	N	1005	-0-	-1430	-0-	1005	2			N	-0-					25
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					25

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
11	0		557	-0-	557	557	557	2			N	-0-					77
12	0		571	-0-	571	1128	571	2			N	-0-					77
01	0		541	-0-	541	1669	541	2			N	-0-	35	1			42
02	2146	N	477	-0-	-1669	-0-	477	2			N	-0-					42
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					42
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					42

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		432	-0-	432	932	432	2			N	-0-					82
12	0		427	-0-	427	1359	427	2			N	-0-					82
01	0		643	-0-	643	2002	643	2			N	-0-					82
02	2537	N	535	-0-	-2002	-0-	535	2			N	-0-					82
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					82
04	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		721	-0-	721	1555	721	2			N	-0-					24
12	0		712	-0-	712	2267	712	2			N	-0-					24
01	0		1071	-0-	1071	3338	1071	2			N	-0-					24
02	2800	N	892	-0-	-1908	1430	892	2			N	-0-					24
03	2435	N	1005	-0-	-1430	-0-	1005	2			N	-0-					24
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	89	-0-	-198	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	0		88	-0-	88	88	88	3			N	-0-					-0-
02	167	N	79	-0-	-88	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
12	138	N	65	-0-	-73	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	0		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
02	136	N	64	-0-	-72	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

11	0		365	-0-	365	365	365	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		353	-0-	353	718	353	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		411	-0-	411	1129	411	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		329	-0-	329	1458	329	2			Y	-0-					-0-
03	1477	N	19	-0-	-1458	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

11	0		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					-0-
12	290	N	136	-0-	-154	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	0		178	-0-	178	178	178	2			N	-0-					-0-
02	385	N	207	-0-	-178	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 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
11	0		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
12	327	N	247	-0-	-80	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	0		51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					-0-
02	262	N	211	-0-	-51	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2423	-0-	2423	2423	2423	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2462	-0-	-638	1785	2462	2			N	-0-					-0-
01	0		2440	-0-	2440	4225	2440	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2182	-0-	-618	3607	2182	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2379	-0-	-721	2886	2379	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2260	-0-	-740	2146	2260	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		907	-0-	907	907	907	2			N	-0-					-0-
12	1715	N	808	-0-	-907	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	0		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	743	-0-	-930	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		472	-0-	472	472	472	2			N	-0-					-0-
12	956	N	484	-0-	-472	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	0		511	-0-	511	511	511	2			N	-0-					-0-
02	853	N	342	-0-	-511	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1830	-0-	1830	3770	1830	2			N	-0-					-0-
12	0		1127	-0-	1127	4897	1127	2			N	-0-					-0-
01	0		1188	-0-	1188	6085	1188	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1741	-0-	-1059	5026	1741	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1741	-0-	-1359	3667	1741	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1407	-0-	-1593	2074	1407	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

11	0		9633	-0-	9633	20186	9633	2			N	-0-					-0-
12	31156	X	10970	-0-	-20186	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
01	0		13508	-0-	13508	13508	13508	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	13172	-0-	-13508	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
03	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
*04	17329	X	17329	-0-	-0-	-0-	17329	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

11	0		8856	-0-	8856	20584	8856	2			N	-0-					-0-
12	27150	X	6566	-0-	-20584	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	0		2148	-0-	2148	2148	2148	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	1540	-0-	-10612	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	1535	-0-	-10183	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*04	8850	X	1842	-0-	-7008	-0-	1842	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

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					142
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	2	9	9	N	8	142	1			8
01	0		775	-0-	775	775	772	2	3	9	N	3					11
02	1477	N	702	-0-	-775	-0-	698	2	4	9	N	4					15
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3					18
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	770	2	22	9	N	20					38

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1741	2	6	9	Y	5					86
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5	69	1			22
01	0		1772	-0-	1772	1772	1768	2	4	9	Y	4					26
02	2800	N	1558	-0-	-1242	530	1555	2	3	9	Y	3					29
03	2843	N	2313	-0-	-530	-0-	2310	2	3	9	Y	3					32
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1690	2	47	9	Y	43					75

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2200	2	6	9	Y	5					110
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5					115
01	0		2232	-0-	2232	2232	2225	2	7	9	Y	6					121
02	2800	N	2151	-0-	-649	1583	2145	2	6	9	Y	5					126
03	3100	N	2357	-0-	-743	840	2353	2	4	9	Y	4					130
*04	3000	N	2254	-0-	-746	94	2243	2	11	9	Y	10					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
11	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1210	2	2	9	Y	2					56
12	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1228	2	42	9	Y	38	91	1			3
01	0		1232	-0-	1232	1232	1229	2	3	9	Y	3					6
02	2314	N	1082	-0-	-1232	-0-	1080	2	2	9	Y	2					8
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1605	2	3	9	Y	3					11
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1174	2	17	9	Y	15					26

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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					15
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					15
01	0		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					15
02	485	N	238	-0-	-247	-0-	238	2			Y	-0-					15
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					15
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	Y	4					19

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
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					33
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1					34
01	0		1628	-0-	1628	1628	1627	2	1	9	Y	1					35
02	2705	N	1077	-0-	-1628	-0-	1075	2	2	9	Y	2					37
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					39
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					39

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
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					59
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2					61
01	0		1989	-0-	1989	1989	1988	2	1	9	Y	1					62
02	2800	N	1316	-0-	-1484	505	1314	2	2	9	Y	2					64
03	1884	N	1379	-0-	-505	-0-	1377	2	2	9	Y	2					66
*04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					66

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					105
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2237	2	1	9	N	1					106
01	0		2237	-0-	2237	2237	2237	2			N	-0-					106
02	2800	N	995	-0-	-1805	432	995	2			N	-0-					106
03	1526	N	1094	-0-	-432	-0-	1094	2			N	-0-					106
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

11	1950	N	1704	-0-	-246	-0-	1701	2	3	9	N	3					69
12	2015	X	1643	-0-	-372	-0-	1642	2	1	9	N	1					70
01	0		1616	-0-	1616	1616	1590	2	26	9	N	24	89	1			5
02	3010	X	1394	-0-	-1616	-0-	1391	2	3	9	N	3					8
03	2015	X	1505	-0-	-510	-0-	1501	2	4	9	N	4					12
04	1710	X	1029	-0-	-681	-0-	1029	2			N	-0-					12

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					96
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					97
01	0		1859	-0-	1859	1859	1850	2	9	9	N	8	89	1			16
02	2800	N	1487	-0-	-1313	546	1483	2	4	9	N	4					20
03	2330	N	1784	-0-	-546	-0-	1778	2	6	9	N	5					25
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					25

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

11	0		359	-0-	359	717	359	3			N	-0-					-0-
12	1027	N	310	-0-	-717	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	0		330	-0-	330	330	330	3			N	-0-					-0-
02	600	N	270	-0-	-330	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

11	0		132	-0-	132	260	132	3			N	-0-					-0-
12	419	N	159	-0-	-260	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	0		169	-0-	169	169	169	3			N	-0-					-0-
02	303	N	134	-0-	-169	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

11	0		498	-0-	498	1151	498	3			N	-0-					-0-
12	1651	N	500	-0-	-1151	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	0		495	-0-	495	495	495	3			N	-0-					-0-
02	999	N	504	-0-	-495	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
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
11	0		299	-0-	299	1207	299	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	319	-0-	-1207	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	0		331	-0-	331	331	331	3			N	-0-					-0-
02	636	N	305	-0-	-331	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

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
11	0		5555	-0-	5555	11383	5555	3			N	-0-					-0-
12	17056	X	5673	-0-	-11383	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
01	0		5304	-0-	5304	5304	5304	3			N	-0-					-0-
02	10190	X	4886	-0-	-5304	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	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
11	0		5982	-0-	5982	11700	5982	3			N	-0-					-0-
12	0		7098	-0-	7098	18798	7098	3			N	-0-					-0-
01	0		6853	-0-	6853	25651	6853	3			N	-0-					-0-
02	33372	X	7721	-0-	-25651	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
03	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	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
11	0		1536	-0-	1536	3135	1536	3			N	-0-					-0-
12	4274	X	1139	-0-	-3135	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
01	0		694	-0-	694	694	694	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	468	-0-	-1100	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	395	-0-	-1217	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	406	-0-	-1124	-0-	406	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
11	0		6665	-0-	6665	13651	6665	3			N	-0-					-0-
12	20805	X	7154	-0-	-13651	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
01	0		7318	-0-	7318	7318	7318	3			N	-0-					-0-
02	14062	X	6744	-0-	-7318	-0-	6744	3			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
04	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	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
11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0			5507	-0-	5507	9348	5507	3			N	-0-					-0-
12	13798	X		4450	-0-	-9348	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
01	0			6508	-0-	6508	6508	6508	3			N	-0-					-0-
02	12537	X		6029	-0-	-6508	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
03	5704	X		5123	-0-	-581	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
04	6300	X		5854	-0-	-446	-0-	5854	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0			15258	-0-	15258	30299	15258	3			N	-0-					-0-
12	45151	X		14852	-0-	-30299	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
01	0			15309	-0-	15309	15309	15309	3			N	-0-					-0-
02	28318	X		13009	-0-	-15309	-0-	13009	3			N	-0-					-0-
03	15376	X		15280	-0-	-96	-0-	15280	3			N	-0-					-0-
04	14880	X		8949	-0-	-5931	-0-	8949	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 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

11	0		10024	-0-	10024	20407	10024	3			N	-0-					-0-
12	30929	X	10522	-0-	-20407	-0-	10522	3			N	-0-					-0-
01	0		10369	-0-	10369	10369	10369	3			N	-0-					-0-
02	19744	X	9375	-0-	-10369	-0-	9375	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9922	-0-	-587	-0-	9922	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	9490	-0-	-680	-0-	9490	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

11	0		12515	-0-	12515	25469	12515	3			N	-0-					-0-
12	38849	X	13380	-0-	-25469	-0-	13380	3			N	-0-					-0-
01	0		13004	-0-	13004	13004	13004	3			N	-0-					-0-
02	24766	X	11762	-0-	-13004	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
03	13392	X	12722	-0-	-670	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	11870	-0-	-1090	-0-	11870	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

11	0		7509	-0-	7509	15728	7509	3			N	-0-					-0-
12	24410	X	8682	-0-	-15728	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
01	0		8446	-0-	8446	8446	8446	3			N	-0-					-0-
02	15829	X	7383	-0-	-8446	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7461	-0-	-939	-0-	7461	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

11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1014	2	2	9	N	2					72
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2					74
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	954	2	2	9	N	2					76
02	952	N	667	-0-	-285	-0-	664	2	3	9	N	3					79
03	961	N	724	-0-	-237	-0-	713	2	11	9	N	10					89
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	693	2	6	9	N	5					94

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

11	1440	X	1390	-0-	-50	-0-	1342	2	48	9	N	44					173
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	N	18					191
01	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1773	2	21	9	N	19					210
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					213
03	1488	X	1350	-0-	-138	-0-	1338	2	12	9	N	11					224
04	1440	X	826	-0-	-614	-0-	816	2	10	9	N	9	195	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2706	-0-	-1169	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	0		615	-0-	615	615	615	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	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

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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 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
11	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	150	1 9	1684	3	N	1			111
12	2015	N	1708	-0-	-307	-0-	130	1 9	1577	3	N	1			112
01	1984	N	1462	-0-	-522	-0-	115	1 9	1345	3	N	2			114
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	95	1 9	1634	3	N	1			115
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	155	1 9	1973	3	N	1			116
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	150	1 9	1789	3	N	1			117

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1904	3	N	2			48
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	140	1 9	2714	3	N	2			50
01	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	145	1 9	1996	3	N	3			53
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1 9	1827	3	N	1			54
03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	155	1 9	1962	3	N	2			56
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	150	1 9	1894	3	N	1			57

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			32
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			32
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-			32
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			32
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			32
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			32

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					254
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	175	1			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					287
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	161	1			205
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	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

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	X	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

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	16680					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

11	0		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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

11	1680	X	1445	-0-	-235	-0-	1445	3			N	-0-					65
12	0		1713	-0-	1713	1713	1713	3			N	-0-					65
01	1713	X	-0-	-0-	-1713	-0-					N	-0-					65
02	1428	X	1318	-0-	-110	-0-	1318	3			N	-0-					65
03	1705	X	1317	-0-	-388	-0-	1317	3			N	-0-					65
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1087	-0-	1087	1087	1087	3			N	-0-					-0-
*01	2291	N	1204	-0-	-1087	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
12	0		591	-0-	591	591	591	3			N	-0-					-0-
01	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	6949	X	3303	-0-	-3646	-0-	252	1	3051	2	N	-0-					55
12	3720	X	3159	-0-	-561	-0-	255	1	2904	2	N	-0-					55
01	0		3711	-0-	3711	3711	255	1	3456	2	N	-0-					55
02	6801	X	3090	-0-	-3711	-0-	245	1	2845	2	N	-0-					55
03	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	254	1	2839	2	N	-0-					55
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	251	1	5583	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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
11	0		7509	-0-	7509	7509	1044	1	6465	2	N	-0-					27
12	14912	X	7403	-0-	-7509	-0-	1047	1	6356	2	N	-0-					27
01	0		7611	-0-	7611	7611	1047	1	6564	2	N	-0-					27
02	14629	X	7018	-0-	-7611	-0-	1037	1	5981	2	N	-0-					27
03	7750	X	7729	-0-	-21	-0-	1046	1	6683	2	N	-0-					27
04	7500	X	7488	-0-	-12	-0-	1043	1	6445	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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
11	10074	X	4215	-0-	-5859	-0-	264	1	3951	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	4751	-0-	-1635	-0-	267	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	0		5251	-0-	5251	5251	267	1	4984	2	N	-0-					-0-
02	10030	X	4779	-0-	-5251	-0-	257	1	4522	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4404	-0-	-1455	-0-	266	1	4138	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4212	-0-	-858	-0-	263	1	3949	2	N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0		39	-0-	39	87	39	2			N	-0-					-0-
12	0		36	-0-	36	123	36	2			N	-0-					-0-
01	0		36	-0-	36	159	36	2			N	-0-					-0-
02	198	N	39	-0-	-159	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1128	-0-	-188	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	116	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	N	-0-					-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	132	1	1512	2	N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	121	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4267	-0-	1167	1167	342	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3541	-0-	741	1908	283	1	3258	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2391	-0-	-709	1199	191	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1492	2	N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	139	1	1598	2	N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	180	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					70
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					70
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					70
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					70
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					70
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1430	-0-	-554	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	177	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	159	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	162	1	1867	2	N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	157	1	1807	2	N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	188	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	156	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	162	1	1860	2	N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	156	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	184	1	2115	2	N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2574	3			N	-0-					70
12	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	2649	3			N	-0-					70
01	2945	X	2603	-0-	-342	-0-	2603	3			N	-0-					70
02	2464	X	2386	-0-	-78	-0-	2386	3			N	-0-					70
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					70
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
12	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	648	-0-	-136	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					35
12	775	N	653	-0-	-122	-0-	653	3			N	-0-					35
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					35
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	3			N	-0-					35
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					35
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
11	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					55
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					55
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					55
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					55
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					55
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1537	2	N	-0-					10
12	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	82	1	948	2	N	-0-					10
01	3100	N	4629	-0-	1529	1529	370	1	4259	2	N	-0-					10
02	2800	N	3268	-0-	468	1997	262	1	3006	2	N	-0-					10
03	3100	N	2531	-0-	-569	1428	202	1	2329	2	N	-0-					10
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					3
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					3
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					3
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					3
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					3
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
11	1110	N	792	-0-	-318	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	695	-0-	-359	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	317	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	329	1	3785	2	N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	298	1	3427	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1505	-0-	-1015	-0-	120	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	230	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					14
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2761	3	45	9	N	41					55
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2674	3	142	9	N	129	170	1			14
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1899	3	52	9	N	47					61
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					61
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					61

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
11	1110	N	863	-0-	-247	-0-	863	3			N	-0-					30
12	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					30
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					30
02	812	N	765	-0-	-47	-0-	765	3			N	-0-					30
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					30
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					30

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
11	240	N	92	-0-	-148	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34	1	390	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	3000	N	4663	-0-	1663	6057	4617	3	46	9	N	42			71
12	11693	X	5636	-0-	-6057	-0-	5601	3	35	9	N	32			103
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3423	3	40	9	N	36			139
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2515	3	37	9	N	34			173
03	1426	X	14	-0-	-1412	-0-	14	3			N	-0-			173
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			173

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

11	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

11	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	3			N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

11	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	2603	3			N	-0-			110
12	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-			110
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			110
02	2464	X	2429	-0-	-35	-0-	2429	3			N	-0-			110
03	2728	X	2653	-0-	-75	-0-	2653	3			N	-0-			110
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-			8
12	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-			8
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			8
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	3			N	-0-			8
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			8
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					30
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					30
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					30
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	213	3			N	-0-					30
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					30
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1709	-0-	-337	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1758	-0-	-90	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					156
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					156
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					156
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	530	3			N	-0-					156
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					156
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					6
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					6
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					6
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					6
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
11	2610	N	1322	-0-	-1288	-0-	1322	3			N	-0-					38
12	2697	N	986	-0-	-1711	-0-	986	3			N	-0-					38
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					38
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					38
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					38
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					38

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
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	5243	3			N	-0-					68
12	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	5538	3			N	-0-					68
01	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	5291	3			N	-0-					68
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					68
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					68
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	271	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	210	1	2432	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5766	-0-	2666	2666	461	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	5444	X	2778	-0-	-2666	-0-	222	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	253	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					73
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					73
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					73
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					73
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					73
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
11	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					38
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					38
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					38
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					38
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					38
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	1770	N	438	-0-	-1332	-0-	438	3			N	-0-					2
12	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	1132	3			N	-0-					2
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					2
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					2
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					2
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					2

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
11	3630	X	3230	-0-	-400	-0-	3230	3			N	-0-					170
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					170
01	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	3335	3			N	-0-					170
02	3388	X	2892	-0-	-496	-0-	2892	3			N	-0-					170
03	3751	X	360	-0-	-3391	-0-	360	3			N	-0-					170
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					96
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					96
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					96
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					96
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					96
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					96

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	735	-0-	-315	-0-	735	3			N	-0-					77
12	1643	N	676	-0-	-967	-0-	676	3			N	-0-					77
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					77
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	3			N	-0-					77
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					77
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					160
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	3			N	-0-					160
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					160
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			N	-0-					160
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					160
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1917	-0-	-933	-0-	1917	3			N	-0-					35
12	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	2115	3			N	-0-					35
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					35
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					35
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					35
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	144	-0-	-246	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 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
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	352	1	4046	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	345	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3654	-0-	-779	-0-	293	1	3361	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2316	-0-	-1688	-0-	185	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2524	-0-	-1909	-0-	202	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					75
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					75
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					75
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					75
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					75
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5319	-0-	-801	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5420	-0-	-904	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5814	-0-	-510	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4541	-0-	-1143	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4473	-0-	-332	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3768	-0-	-1037	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2814	-0-	-1106	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5223	-0-	-177	-0-	5223	3			N	-0-					38
12	5580	X	4849	-0-	-731	-0-	4798	3	51	9	N	46					84
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5385	3	130	9	N	118	171	1			31
02	4872	X	4005	-0-	-867	-0-	3958	3	47	9	N	43					74
03	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	5216	3			N	-0-					74
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					74

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	13562	-0-	-2638	-0-	13562	3			N	-0-					22
12	16740	X	14857	-0-	-1883	-0-	14857	3			N	-0-					22
01	15841	X	15836	-0-	-5	-0-	15836	3			N	-0-					22
02	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	3			N	-0-					22
03	14012	X	13996	-0-	-16	-0-	13996	3			N	-0-					22
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					N	NO RPT					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2952	-0-	-48	62	2952	3			N	-0-					8
12	2945	X	2342	-0-	-603	-0-	2342	3			N	-0-					8
01	2945	X	1867	-0-	-1078	-0-	1867	3			N	-0-					8
02	2660	X	1776	-0-	-884	-0-	1776	3			N	-0-					8
03	2945	X	1846	-0-	-1099	-0-	1846	3			N	-0-					8
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	11505	-0-	-345	-0-	11483	3	22	9	N	20					210
12	12245	X	11617	-0-	-628	-0-	11617	3			N	-0-					210
01	11873	X	11155	-0-	-718	-0-	11089	3	66	9	N	60					270
02	10752	X	10004	-0-	-748	-0-	9982	3	22	9	N	20					290
03	11904	X	10863	-0-	-1041	-0-	10830	3	33	9	N	30					320
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					320

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	3634	-0-	-1826	-0-	3612	3	22	9	N	20					130
12	5642	X	4666	-0-	-976	-0-	4633	3	33	9	N	30					160
01	4464	X	2690	-0-	-1774	-0-	2679	3	11	9	N	10					170
02	4032	X	1495	-0-	-2537	-0-	1473	3	22	9	N	20					190
03	4433	X	1361	-0-	-3072	-0-	1361	3			N	-0-					190
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	7230	X	5002	-0-	-2228	-0-	5002	3			N	-0-					121
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8138	3	18	9	N	16					137
01	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7731	3	4	9	N	4					141
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7147	3	8	9	N	7					148
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					148
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					148

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
11	9390	X	9320	-0-	-70	-0-	9320	3			N	-0-					78
12	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	9163	3	10	9	N	9					87
01	9827	X	9091	-0-	-736	-0-	9087	3	4	9	N	4					91
02	8876	X	7657	-0-	-1219	-0-	7646	3	11	9	N	10					101
03	9641	X	7474	-0-	-2167	-0-	7462	3	12	9	N	11					112
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					112

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
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					91
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10					101
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	3	3	9	N	3					104
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1836	3	18	9	N	16					120
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					120
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					120

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
11	0		8900	-0-	8900	8900	8863	3	37	9	N	34					440
12	0		9472	-0-	9472	18372	9406	3	66	9	N	60	380	1			120
01	0		10032	-0-	10032	28404	9933	3	99	9	N	90					210
02	37699	X	9295	-0-	-28404	-0-	9240	3	55	9	N	50					260
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10090	3	50	9	N	45					305
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					305

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
11	0		3975	-0-	3975	14141	3975	3			N	-0-					86
12	0		4211	-0-	4211	18352	4211	3			N	-0-					86
01	0		3066	-0-	3066	21418	3066	3			N	-0-					86
02	24731	X	3313	-0-	-21418	-0-	3313	3			N	-0-					86
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4270	3	79	9	N	72					158
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

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
11	5310	X	4940	-0-	-370	-0-	4933	3	7	9	N	6					42
12	4247	X	3508	-0-	-739	-0-	3495	3	13	9	N	12					54
01	4247	X	3772	-0-	-475	-0-	3762	3	10	9	N	9					63
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					63
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					63
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					63

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
11	3750	X	2847	-0-	-903	-0-	2833	3	14	9	N	13					174
12	3875	X	2474	-0-	-1401	-0-	2448	3	26	9	N	24					198
01	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2969	3	7	9	N	6					204
02	2996	X	2312	-0-	-684	-0-	2288	3	24	9	N	22					226
03	3317	X	2040	-0-	-1277	-0-	2010	3	30	9	N	27	179	1			74
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					41
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			N	-0-					41
01	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3			N	-0-					41
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	3			N	-0-					41
03	7564	X	7339	-0-	-225	-0-	7339	3			N	-0-					41
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-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
11	0		1059	-0-	1059	1166	1059	3			N	-0-					215
12	0		3091	-0-	3091	4257	3074	3	17	9	N	15					230
01	0		4274	-0-	4274	8531	4068	3	206	9	N	187	176	1			241
02	2800	N	3491	-0-	691	9222	3491	3			N	-0-					241
03	3100	N	4071	-0-	971	10193	4056	3	15	9	N	14					255
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	7673					N	NO RPT					255

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
11	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9455	3			N	-0-					168
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					168
01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					168
02	4928	X	1174	-0-	-3754	-0-	1174	3			N	-0-					168
03	5456	X	12	-0-	-5444	-0-	2	3	10	9	N	9					177
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					177

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
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					23
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	68	1	788	3	N	-0-					23
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	N	-0-					23
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	-0-					23
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					23
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					23

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 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
11	0		12766	-0-	12766	38983	1277	1	11489	3	N	-0-					181
12	0		12122	-0-	12122	51105	1212	1	10910	3	N	-0-					181
01	0		11550	-0-	11550	62655	1155	1	10395	3	N	-0-					181
02	73557	X	10902	-0-	-62655	-0-	1088	1	9800	3	N	13					194
							14	9									
03	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1174	1	10569	3	N	-0-					194
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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
11	9810	X	8794	-0-	-1016	-0-	703	1	8074	3	N	15					168
							17	9									
12	10137	X	7826	-0-	-2311	-0-	624	1	7171	3	N	28					196
							31	9									
01	10137	X	9327	-0-	-810	-0-	729	1	8390	3	N	189	178	1			207
							208	9									
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	720	1	8279	3	N	3					210
							3	9									
03	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	1099	1	12640	3	N	12					222
							13	9									
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
11	14670	X	13503	-0-	-1167	-0-	1212	1	12254	3	N	34					144
							37	9									
12	21173	X	13534	-0-	-7639	-0-	1200	1	12140	3	N	176	175	1			145
							194	9									
01	21173	X	13418	-0-	-7755	-0-	1206	1	12189	3	N	21					166
							23	9									
02	19124	X	12174	-0-	-6950	-0-	1086	1	10976	3	N	102	176	1			92
							112	9									
03	15407	X	14366	-0-	-1041	-0-	1287	1	13017	3	N	56					148
							62	9									
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					148

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

11	16500	X	-0-	-0-	-16500	-0-					N	-0-					173
12	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					N	-0-					173
01	17050	X	32	-0-	-17018	-0-	3	1	29	3	N	-0-					173
02	15316	X	-0-	-0-	-15316	-0-					N	-0-					173
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					173
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					173

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

11	0		17163	-0-	17163	54567	1368	1	15733	3	N	56					340
							62	9									
12	0		16587	-0-	16587	71154	1318	1	15153	3	N	105	180	1			265
							116	9									
01	0		16134	-0-	16134	87288	1275	1	14661	3	N	180					445
							198	9									
02	101302	X	14014	-0-	-87288	-0-	1118	1	12853	3	N	39	173	1			311
							43	9									
03	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	1241	1	14272	3	N	280	181	1			410
							308	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					410

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

11	0		23726	-0-	23726	50684	1874	1	21551	3	N	274	182	1			298
							301	9									
12	0		22966	-0-	22966	73650	1796	1	20652	3	N	471	530	1			239
							518	9									
01	0		21941	-0-	21941	95591	1728	1	19872	3	N	310	361	1			188
							341	9									
02	114538	X	18947	-0-	-95591	-0-	1490	1	17142	3	N	286	179	1			295
							315	9									
03	26970	X	19816	-0-	-7154	-0-	1563	1	17967	3	N	260	354	1			201
							286	9									
04	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					N	NO RPT					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 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
11	35460	X	21220	-0-	-14240	-0-	1621	1	18640	3	N	872	730	1			369
							959	9									
12	36642	X	21760	-0-	-14882	-0-	1668	1	19181	3	N	828	909	1			288
							911	9									
01	36642	X	19645	-0-	-16997	-0-	1512	1	17379	3	N	685	724	1			249
							754	9									
02	33096	X	14800	-0-	-18296	-0-	1135	1	13051	3	N	558	536	1			271
							614	9									
03	36642	X	19007	-0-	-17635	-0-	1460	1	16790	3	N	688	537	1			422
							757	9									
04	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					N	NO RPT					422

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		2342	-0-	2342	11780	2342	2			Y	-0-					-0-
12	0		2391	-0-	2391	14171	2391	2			Y	-0-					-0-
01	0		2506	-0-	2506	16677	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2228	-0-	-572	16105	2228	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2468	-0-	-632	15473	2468	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2387	-0-	-613	14860	2387	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

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

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
11			0	834 -0-	834	3421	834	2			Y	-0-					-0-
12			0	818 -0-	818	4239	818	2			Y	-0-					-0-
01			0	232 -0-	232	4471	232	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1671					Y	-0-					-0-
03	1671	N	-0-	-0-	-1671	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

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
11			0	684 -0-	684	1946	684	2			Y	-0-					-0-
12			0	665 -0-	665	2611	665	2			Y	-0-					-0-
01			0	704 -0-	704	3315	704	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	631	-0-	-2169	1146	631	2			Y	-0-					-0-
03	1822	N	676	-0-	-1146	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

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
11			0	369 -0-	369	899	343	2	26	9	Y	24					24
12			0	303 -0-	303	1202	302	2	1	9	Y	1					25
01			0	297 -0-	297	1499	297	2			Y	-0-					25
02	1761	N	262	-0-	-1499	-0-	262	2			Y	-0-	25	1			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1733 -0-	1733	7843	1733	2			Y	-0-					7
12			0	180 -0-	180	8023	180	2			Y	-0-					7
01			0	-0- -0-	-0-	8023					Y	-0-					7
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5223					Y	-0-					7
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2123					Y	-0-					7
04	2123	N	-0-	-0-	-2123	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1207 -0-	1207	5735	1199	2	8	9	Y	7					39
12			0	1261 -0-	1261	6996	1250	2	11	9	Y	10					49
01			0	1224 -0-	1224	8220	1211	2	13	9	Y	12					61
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5420					Y	-0-					61
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2320					Y	-0-					61
04	2320	N	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	-0-	48	1			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	216 -0-	216	564	197	2	19	9	Y	17					67
12			0	299 -0-	299	863	291	2	8	9	Y	7					74
01			0	314 -0-	314	1177	308	2	6	9	Y	5					79
02	1446	X	269	-0-	-1177	-0-	263	2	6	9	Y	5					84
03	310	X	297	-0-	-13	-0-	296	2	1	9	Y	1					85
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					85

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		258	-0-	258	721	256	2	2	9	Y	2					2
12	0		261	-0-	261	982	261	2			Y	-0-					2
01	0		296	-0-	296	1278	276	2	20	9	Y	18					20
02	1584	N	306	-0-	-1278	-0-	306	2			Y	-0-	20	1			-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-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
11	0		828	-0-	828	3728	822	2	6	9	Y	5					49
12	0		1268	-0-	1268	4996	1257	2	11	9	Y	10	53	1			6
01	0		293	-0-	293	5289	282	2	11	9	Y	10	16	1			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2489					Y	-0-					-0-
03	2489	N	-0-	-0-	-2489	-0-					Y	-0-					-0-
04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		96	-0-	96	318	96	2			Y	-0-					29
12	0		501	-0-	501	819	483	2	18	9	Y	16					45
01	0		344	-0-	344	1163	314	2	30	9	Y	27	52	1			20
02	1639	X	476	-0-	-1163	-0-	476	2			Y	-0-					20
03	562	X	562	-0-	-0-	-0-	554	2	8	9	Y	7					27
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	569	2	8	9	Y	7					34

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
11	0		1001	-0-	1001	12152	1000	2	1	9	Y	1					17
12	0		1086	-0-	1086	13238	1086	2			Y	-0-					17
01	0		1160	-0-	1160	14398	1160	2			Y	-0-					17
02	15405	X	1007	-0-	-14398	-0-	1007	2			Y	-0-					17
03	1209	X	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-					17
04	1110	X	1002	-0-	-108	-0-	988	2	14	9	Y	13					30

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
11	0		2654	-0-	2654	14384	210	1	2440	2	Y	4					76
							4	9									
12	0		2617	-0-	2617	17001	217	1	2400	2	Y	-0-					76
01	0		2604	-0-	2604	19605	217	1	2387	2	Y	-0-					76
02	22004	X	2399	-0-	-19605	-0-	196	1	2179	2	Y	22					98
							24	9									
03	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	217	1	2421	2	Y	5	95	1			8
							6	9									
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	210	1	2342	2	Y	-0-					8

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
11	0		994	-0-	994	3226	993	2	1	9	Y	1					54
12	0		1030	-0-	1030	4256	1023	2	7	9	Y	6					60
01	0		1201	-0-	1201	5457	1201	2			Y	-0-					60
02	2800	N	961	-0-	-1839	3618	950	2	11	9	Y	10					70
03	3100	N	1046	-0-	-2054	1564	1035	2	11	9	Y	10	73	1	1	8	6
04	2587	X	1023	-0-	-1564	-0-	1012	2	11	9	Y	10					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		1341	-0-	1341	3450	1341	2			Y	-0-					-0-
12	0		1294	-0-	1294	4744	1294	2			Y	-0-					-0-
01	0		1254	-0-	1254	5998	1254	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1127	-0-	-1673	4325	1127	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	2436	1211	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1162	-0-	-1838	598	1162	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		571	-0-	571	1670	571	2			Y	-0-					12
12	0		468	-0-	468	2138	454	2	14	9	Y	13					25
01	0		422	-0-	422	2560	422	2			Y	-0-					25
02	2800	N	348	-0-	-2452	108	348	2			Y	-0-					25
03	574	N	466	-0-	-108	-0-	466	2			Y	-0-					25
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	380	2	4	9	Y	4					29

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
11	0		186	-0-	186	625	186	2			Y	-0-					67
12	0		176	-0-	176	801	176	2			Y	-0-					67
01	0		199	-0-	199	1000	185	2	14	9	Y	13	60	1			20
02	1166	N	166	-0-	-1000	-0-	166	2			Y	-0-					20
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					20
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					20

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
11	0		295	-0-	295	1343	295	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	0		547	-0-	547	1890	547	2			Y	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	2070	180	2			Y	-0-					-0-
02	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		392	-0-	392	895	378	2	14	9	Y	13					52
12	0		368	-0-	368	1263	355	2	13	9	Y	12					64
01	0		554	-0-	554	1817	521	2	33	9	Y	30					94
02	2212	N	395	-0-	-1817	-0-	376	2	19	9	Y	17					111
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	277	2	26	9	Y	24	116	1			19
04	540	N	323	-0-	-217	-0-	319	2	4	9	Y	4					23

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1084	-0-	1084	5075	1062	2	22	9	Y	20					20
12	0		1045	-0-	1045	6120	1045	2			Y	-0-					20
01	0		1044	-0-	1044	7164	1038	2	6	9	Y	5					25
02	2800	N	969	-0-	-1831	5333	952	2	17	9	Y	15					40
03	3100	N	1075	-0-	-2025	3308	1075	2			Y	-0-					40
04	3000	N	979	-0-	-2021	1287	961	2	18	9	Y	16					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		1006	-0-	1006	3173	1006	2			Y	-0-					64
12	0		874	-0-	874	4047	874	2			Y	-0-					64
01	0		799	-0-	799	4846	788	2	11	9	Y	10					74
02	5505	X	659	-0-	-4846	-0-	659	2			Y	-0-					74
03	1488	X	685	-0-	-803	-0-	685	2			Y	-0-					74
04	810	X	642	-0-	-168	-0-	642	2			Y	-0-					74

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
11	0		210	-0-	210	637	210	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		217	-0-	217	854	217	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		217	-0-	217	1071	217	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		517	-0-	517	1588	196	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		863	-0-	863	2451	217	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	3279	X	828	-0-	-2451	-0-	210	1	618	2	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
11	0		1517	-0-	1517	4976	1513	2	4	9	Y	4					34
12	0		1509	-0-	1509	6485	1509	2			Y	-0-					34
01	0		1338	-0-	1338	7823	1338	2			Y	-0-					34
02	2800	N	1140	-0-	-1660	6163	1131	2	9	9	Y	8					42
03	3100	N	1222	-0-	-1878	4285	1145	2	77	9	Y	70	95	1			17
04	3000	N	1154	-0-	-1846	2439	1151	2	3	9	Y	3					20

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
11	0		1093	-0-	1093	1655	1093	2			Y	-0-					-0-
12	0		3286	-0-	3286	4941	3286	2			Y	-0-					-0-
01	0		291	-0-	291	5232	291	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	265	-0-	-2535	2697	265	2			Y	-0-					-0-
03	2987	X	290	-0-	-2697	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	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
11	0		1909	-0-	1909	7060	1890	2	19	9	Y	17					35
12	0		1776	-0-	1776	8836	1776	2			Y	-0-					35
01	0		1724	-0-	1724	10560	1679	2	45	9	Y	41	66	1			10
02	2800	N	1552	-0-	-1248	9312	1539	2	13	9	Y	12					22
03	3100	N	1614	-0-	-1486	7826	1614	2			Y	-0-					22
04	3000	N	1561	-0-	-1439	6387	1528	2	33	9	Y	30					52

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
11	0	-0-	-0-	-0-	7						Y	-0-	14	1			-0-
12	0		187	-0-	187	194	187	2			Y	-0-					-0-
01	0		226	-0-	226	420	157	2	69	9	Y	63					63
02	611	N	191	-0-	-420	-0-	180	2	11	9	Y	10					73
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	172	2	23	9	Y	21	84	1			10
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20	9	Y	18					28

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
11	0		365	-0-	365	961	365	2			Y	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	1097	136	2			Y	-0-					-0-
01	0		702	-0-	702	1799	702	2			Y	-0-					-0-
02	2322	N	523	-0-	-1799	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	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
11	0		467	-0-	467	3618	467	2			Y	-0-					63
12	0		1299	-0-	1299	4917	1286	2	13	9	Y	12					75
01	0		1117	-0-	1117	6034	1106	2	11	9	Y	10					85
02	2800	N	883	-0-	-1917	4117	880	2	3	9	Y	3					88
03	3100	N	846	-0-	-2254	1863	844	2	2	9	Y	2					90
04	2642	N	779	-0-	-1863	-0-	778	2	1	9	Y	1					91

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		12	-0-	12	49	12	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
04	71	X	22	-0-	-49	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		267	-0-	267	864	265	2	2	9	Y	2					7
12	0		281	-0-	281	1145	281	2			Y	-0-					7
01	0		76	-0-	76	1221	76	2			Y	-0-					7
02	1221	N	-0-	-0-	-1221	-0-					Y	-0-					7
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-	6	1			1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	0		464	-0-	464	1441	464	2			Y	-0-					13
12	0		322	-0-	322	1763	322	2			Y	-0-					13
01	0		530	-0-	530	2293	530	2			Y	-0-					13
02	2732	N	439	-0-	-2293	-0-	439	2			Y	-0-	13	1			-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		2586	-0-	2586	6978	2571	2	15	9	Y	14					24
12	0		2199	-0-	2199	9177	2195	2	4	9	Y	4	1	8			27
01	0		3156	-0-	3156	12333	3156	2			Y	-0-					27
02	2800	N	1910	-0-	-890	11443	1907	2	3	9	Y	3					30
03	3100	N	1940	-0-	-1160	10283	1933	2	7	9	Y	6	2	8			34
04	12109	X	1826	-0-	-10283	-0-	1819	2	7	9	Y	6	1	8			39

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
11	14B2 EXT		93	-0-	93	410	82	2	11	9	Y	10					10
12	0		177	-0-	177	587	177	2			Y	-0-					10
01	0		70	-0-	70	657	70	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	780	N	123	-0-	-657	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 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
11			0	951 -0-	951	951	951	2			Y	-0-					-0-
12			0	1107 -0-	1107	2058	1097	2	10	9	Y	9	1	8			8
01			0	285 -0-	285	2343	272	2	13	9	Y	12					20
02	2343	N	-0-	-0-	-2343	-0-					Y	-0-					20
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

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
11			0	733 -0-	733	1272	733	2			Y	-0-					63
12			0	823 -0-	823	2095	823	2			Y	-0-					63
01			0	776 -0-	776	2871	776	2			Y	-0-					63
02	2800	N	667	-0-	-2133	738	667	2			Y	-0-	63	1			-0-
03	1494	N	756	-0-	-738	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

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
11			0	506 -0-	506	1544	506	2			Y	-0-					-0-
12			0	451 -0-	451	1995	451	2			Y	-0-					-0-
01			0	506 -0-	506	2501	506	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	456	-0-	-2344	157	456	2			Y	-0-					-0-
03	666	N	509	-0-	-157	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	72	-0-	-408	-0-	72	2			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
11			0	51 -0-	51	51	51	2			Y	-0-					20
12			0	19 -0-	19	70	19	2			Y	-0-					20
01			0	-0- -0-	-0-	70					Y	-0-					20
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	46	2			Y	-0-	20	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12			0	3 -0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
01			0	-0- -0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01			0	966 -0-	966	966	966	2			Y	-0-					-0-
02	1059	N	93	-0-	-966	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			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
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		N	0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		N	0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-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

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
11	0		548	-0-	548	1625	548	2			Y	-0-					-0-
12	0		693	-0-	693	2318	693	2			Y	-0-					-0-
01	0		668	-0-	668	2986	668	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	519	-0-	-2281	705	519	2			Y	-0-					-0-
03	1265	N	560	-0-	-705	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	0		828	-0-	828	828	828	2			Y	-0-					-0-
01	0		653	-0-	653	1481	653	2			Y	-0-					-0-
02	2039	N	558	-0-	-1481	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	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
11	0		124	-0-	124	1187	122	2	2	9	Y	2					45
12	0		141	-0-	141	1328	128	2	13	9	Y	12					57
01	1437	N	109	-0-	-1328	-0-	109	2			Y	-0-					57
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					57
*03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					57
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					57

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
11	0		614	-0-	614	1142	614	2			Y	-0-					54
12	0		356	-0-	356	1498	356	2			Y	-0-					54
01	0		283	-0-	283	1781	283	2			Y	-0-					54
02	1995	N	214	-0-	-1781	-0-	214	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		444	-0-	444	1281	444	2			Y	-0-					-0-
12	0		412	-0-	412	1693	412	2			Y	-0-					-0-
01	0		413	-0-	413	2106	413	2			Y	-0-					-0-
02	2507	N	401	-0-	-2106	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					90
12	0		571	-0-	571	571	571	2			Y	-0-					90
01	0		566	-0-	566	1137	566	2			Y	-0-					90
02	1651	N	514	-0-	-1137	-0-	514	2			Y	-0-					90
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					90
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					90

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1438	-0-	1438	6916	1438	2			Y	-0-					15
12	0		1507	-0-	1507	8423	1507	2			Y	-0-					15
01	0		1521	-0-	1521	9944	1521	2			Y	-0-					15
02	2800	N	1301	-0-	-1499	8445	1295	2	6	9	Y	5					20
03	3100	N	1439	-0-	-1661	6784	1439	2			Y	-0-					20
04	3000	N	1462	-0-	-1538	5246	1427	2	35	9	Y	32					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1593 -0-	1593	2253	1576	2	17	9	Y	15					18
12			0	1029 -0-	1029	3282	1003	2	26	9	Y	24	38	1			4
01			0	789 -0-	789	4071	781	2	8	9	Y	7	4	1			7
02	2800	N		1068 -0-	-1732	2339	1038	2	30	9	Y	27	34	1			-0-
03	2339	N		-0- -0-	-2339	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X		-0- -0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

11		N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04				-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

11			0	746 -0-	746	1238	746	2			Y	-0-					2
12			0	28 -0-	28	1266	28	2			Y	-0-					2
01			0	-0- -0-	-0-	1266					Y	-0-					2
02	1352	N		86 -0-	-1266	-0-	86	2			Y	-0-					2
03	31	N		-0- -0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04		N		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

11			0	497 -0-	497	1557	497	2			Y	-0-					-0-
12			0	528 -0-	528	2085	528	2			Y	-0-					-0-
01			0	533 -0-	533	2618	533	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N		472 -0-	-2328	290	472	2			Y	-0-					-0-
03	814	N		524 -0-	-290	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	510	N		496 -0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

11	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

11			0	461 -0-	461	1435	461	2			Y	-0-					58
12			0	478 -0-	478	1913	476	2	2	9	Y	2					60
01			0	492 -0-	492	2405	486	2	6	9	Y	5					65
02	2800	N		436 -0-	-2364	41	434	2	2	9	Y	2					67
03	514	N		473 -0-	-41	-0-	466	2	7	9	Y	6					73
04	449	N		449 -0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					73

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 #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		552	-0-	552	1740	552	2			Y	-0-					74
12	0		699	-0-	699	2439	699	2			Y	-0-					74
01	0		701	-0-	701	3140	690	2	11	9	Y	10					84
02	2800	N	586	-0-	-2214	926	586	2			Y	-0-					84
03	1583	N	657	-0-	-926	-0-	645	2	12	9	Y	11					95
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	Y	10					105

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1648	-0-	1648	1862	1613	2	35	9	Y	32					55
12	0		1143	-0-	1143	3005	1130	2	13	9	Y	12					67
01	0		1115	-0-	1115	4120	1090	2	25	9	Y	23					90
02	2800	N	1165	-0-	-1635	2485	1154	2	11	9	Y	10	88	1			12
03	2485	N	-0-	-0-	-2485	-0-					Y	8					20
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					20

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
11	0		838	-0-	838	3345	838	2			Y	-0-					-0-
12	0		855	-0-	855	4200	855	2			Y	-0-					-0-
01	0		861	-0-	861	5061	861	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	769	-0-	-2031	3030	769	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	846	-0-	-2254	776	846	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	828	-0-	-776	-0-	828	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		41	-0-	41	173	41	2			Y	-0-					-0-
12	0		126	-0-	126	299	126	2			Y	-0-					-0-
01	0		87	-0-	87	386	87	2			Y	-0-					-0-
02	459	N	73	-0-	-386	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
11	0		1248	-0-	1248	4889	1248	2			Y	-0-					-0-
12	0		1330	-0-	1330	6219	1330	2			Y	-0-					-0-
01	0		1312	-0-	1312	7531	1312	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1185	-0-	-1615	5916	1185	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	616	-0-	-2484	3432	616	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	606	-0-	-2394	1038	606	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 #: 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
11	0		332	-0-	332	1003	332	2			Y	-0-					-0-
12	0		332	-0-	332	1335	332	2			Y	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	1669	334	2			Y	-0-					-0-
02	1979	N	310	-0-	-1669	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	0		712	-0-	712	2175	712	2			Y	-0-					-0-
12	0		756	-0-	756	2931	756	2			Y	-0-					-0-
01	0		200	-0-	200	3131	200	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	104	-0-	-2696	435	104	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		919	-0-	919	4369	919	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	0		926	-0-	926	5295	915	2	11	9	Y	10					10
01	0		943	-0-	943	6238	941	2	2	9	Y	2					12
02	2800	N	859	-0-	-1941	4297	848	2	11	9	Y	10					22
03	3100	N	975	-0-	-2125	2172	953	2	22	9	Y	20	42	1			-0-
04	3000	N	910	-0-	-2090	82	910	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

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
11	0		1195	-0-	1195	5134	1195	2			Y	-0-					81
12	0		1368	-0-	1368	6502	1368	2			Y	-0-					81
01	0		1659	-0-	1659	8161	1659	2			Y	-0-					81
02	2800	N	1680	-0-	-1120	7041	1680	2			Y	-0-					81
03	3100	N	1506	-0-	-1594	5447	1506	2			Y	-0-					81
04	3000	N	1106	-0-	-1894	3553	1106	2			Y	-0-					81

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11			0	627 -0-	627	2134	627	2			Y	-0-					-0-
12			0	616 -0-	616	2750	616	2			Y	-0-					-0-
01			0	621 -0-	621	3371	621	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	560	-0-	-2240	1131	560	2			Y	-0-					-0-
03	1141	N	10	-0-	-1131	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	2799	-0-	2799	3987	2799	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 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
11			0	1476 -0-	1476	6939	1476	2			Y	-0-					29
12			0	1283 -0-	1283	8222	1283	2			Y	-0-					29
01			0	1628 -0-	1628	9850	1628	2			Y	-0-					29
02	2800	N	1433	-0-	-1367	8483	1433	2			Y	-0-	29	1			-0-
03	3100	N	1340	-0-	-1760	6723	1340	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1341	-0-	-1659	5064	1341	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 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
11			0	62 -0-	62	190	62	2			Y	-0-					-0-
12			0	63 -0-	63	253	63	2			Y	-0-					-0-
01			0	66 -0-	66	319	66	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	58	-0-	-319	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 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
11			0	1942 -0-	1942	1942	1914	2	28	9	Y	25					25
12			0	1259 -0-	1259	3201	1245	2	14	9	Y	13					38
01			0	1751 -0-	1751	4952	1725	2	26	9	Y	24					62
02	2800	N	1165	-0-	-1635	3317	1126	2	39	9	Y	35	79	1			18
03	3100	N	752	-0-	-2348	969	746	2	6	9	Y	5					23
04	1605	N	636	-0-	-969	-0-	636	2			Y	-0-					23

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
11			0	810 -0-	810	3020	810	2			Y	-0-					71
12			0	790 -0-	790	3810	790	2			Y	-0-					71
01			0	1305 -0-	1305	5115	1305	2			Y	-0-					71
02	2800	N	767	-0-	-2033	3082	767	2			Y	-0-					71
03	3100	N	822	-0-	-2278	804	822	2			Y	-0-					71
04	1619	N	815	-0-	-804	-0-	815	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

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
11	0		368	-0-	368	1125	368	2			Y	-0-					-0-
12	0		391	-0-	391	1516	391	2			Y	-0-					-0-
01	0		406	-0-	406	1922	406	2			Y	-0-					-0-
02	2255	N	333	-0-	-1922	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					60
12	0		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-	60	1			-0-
01	0		827	-0-	827	1603	827	2			Y	-0-					-0-
02	2373	N	770	-0-	-1603	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		984	-0-	984	4110	982	2	2	9	Y	2					127
12	0		964	-0-	964	5074	964	2			Y	-0-					127
01	0		1000	-0-	1000	6074	992	2	8	9	Y	7					134
02	2800	N	815	-0-	-1985	4089	814	2	1	9	Y	1					135
03	3100	N	904	-0-	-2196	1893	900	2	4	9	Y	4					139
04	2771	N	878	-0-	-1893	-0-	871	2	7	9	Y	6					145

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
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
12	0		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-
01	0		771	-0-	771	1544	771	2			Y	-0-					-0-
02	2244	N	700	-0-	-1544	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		873	-0-	873	3257	873	2			Y	-0-					75
12	0		963	-0-	963	4220	963	2			Y	-0-					75
01	0		873	-0-	873	5093	873	2			Y	-0-					75
02	2800	N	810	-0-	-1990	3103	810	2			Y	-0-	66	1			9
03	3100	N	883	-0-	-2217	886	883	2			Y	-0-	9	1			-0-
04	1743	N	857	-0-	-886	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		1323	-0-	1323	3956	1323	2			Y	-0-					15
12	0		1402	-0-	1402	5358	1402	2			Y	-0-					15
01	0		1177	-0-	1177	6535	1177	2			Y	-0-					15
02	2800	N	532	-0-	-2268	4267	528	2	4	9	Y	4					19
03	3100	N	519	-0-	-2581	1686	519	2			Y	-0-					19
04	2203	N	517	-0-	-1686	-0-	517	2			Y	-0-					19

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
11	0		390	-0-	390	1759	387	2	3	9	Y	3					47
12	0		363	-0-	363	2122	363	2			Y	-0-					47
01	0		51	-0-	51	2173	51	2			Y	-0-					47
02	2173	N	-0-	-0-	-2173	-0-					Y	-0-					47
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					47
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					47

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 #: 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
11	0		1005	-0-	1005	4774	990	2	15	9	Y	14					37
12	0		1026	-0-	1026	5800	1026	2			Y	-0-					37
01	0		957	-0-	957	6757	957	2			Y	-0-					37
02	2800	N	868	-0-	-1932	4825	867	2	1	9	Y	1					38
03	3100	N	950	-0-	-2150	2675	950	2			Y	-0-					38
04	3612	X	937	-0-	-2675	-0-	900	2	37	9	Y	34					72

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
11	0		246	-0-	246	698	246	2			Y	-0-					-0-
12	0		240	-0-	240	938	240	2			Y	-0-					-0-
01	0		253	-0-	253	1191	253	2			Y	-0-					-0-
02	1410	N	219	-0-	-1191	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

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
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					58
12	0		1138	-0-	1138	1138	1138	2			Y	-0-					58
01	0		1112	-0-	1112	2250	1112	2			Y	-0-					58
02	2800	N	1008	-0-	-1792	458	1004	2	4	9	Y	4					62
03	1581	N	1123	-0-	-458	-0-	1123	2			Y	-0-					62
04	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1042	2	3	9	Y	3					65

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
11	0		298	-0-	298	908	298	2			Y	-0-					-0-
12	0		314	-0-	314	1222	314	2			Y	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	1527	305	2			Y	-0-					-0-
02	1807	N	280	-0-	-1527	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	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
11	0		271	-0-	271	897	271	2			Y	-0-					-0-
12	0		293	-0-	293	1190	293	2			Y	-0-					-0-
01	0		271	-0-	271	1461	271	2			Y	-0-					-0-
02	1731	N	270	-0-	-1461	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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
11	0		1724	-0-	1724	5783	1724	2			Y	-0-					-0-
12	0		1945	-0-	1945	7728	1944	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		1517	-0-	1517	9245	1517	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1262	-0-	-1538	7707	1262	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1365	-0-	-1735	5972	1365	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1298	-0-	-1702	4270	1298	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		332	-0-	332	332	332	2			Y	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	602	270	2			Y	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	955	353	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	310	-0-	-955	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	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 #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

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
11	0		564	-0-	564	1797	564	2			Y	-0-					-0-
12	0		583	-0-	583	2380	583	2			Y	-0-					-0-
01	0		595	-0-	595	2975	595	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	531	-0-	-2269	706	531	2			Y	-0-					-0-
03	1299	N	593	-0-	-706	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

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
11	0		788	-0-	788	3597	749	2	39	9	Y	35					95
12	0		662	-0-	662	4259	658	2	4	9	Y	4					99
01	0		568	-0-	568	4827	549	2	19	9	Y	17	106	1			10
02	2800	N	611	-0-	-2189	2638	611	2			Y	-0-					10
03	3100	N	736	-0-	-2364	274	736	2			Y	-0-					10
04	816	N	542	-0-	-274	-0-	542	2			Y	-0-					10

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

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
11	0		192	-0-	192	514	192	2			Y	-0-					-0-
12	0		629	-0-	629	1143	629	2			Y	-0-					-0-
01	0		551	-0-	551	1694	551	2			Y	-0-					-0-
02	2170	N	476	-0-	-1694	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

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
11	0		120	-0-	120	374	120	2			Y	-0-					19
12	0		102	-0-	102	476	102	2			Y	-0-					19
01	0		115	-0-	115	591	115	2			Y	-0-					19
02	685	N	94	-0-	-591	-0-	94	2			Y	-0-					19
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					19
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					20

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					37
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					37
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					37
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	Y	1					38
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					38
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	2	19	9	Y	17					55

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		612	-0-	612	6367	612	2			Y	-0-					-0-
12	0		477	-0-	477	6844	477	2			Y	-0-					-0-
01	0		620	-0-	620	7464	620	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	528	-0-	-2272	5192	528	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	524	-0-	-2576	2616	524	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	592	-0-	-2408	208	592	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		283	-0-	283	1685	283	2			Y	-0-					-0-
12	0		374	-0-	374	2059	374	2			Y	-0-					-0-
01	0		329	-0-	329	2388	329	2			Y	-0-					-0-
02	2661	N	273	-0-	-2388	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	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

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	390 -0-	390	1183	390	2			Y	-0-					-0-
12			0	414 -0-	414	1597	403	2	11	9	Y	10					10
01			0	403 -0-	403	2000	403	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	2364	N	364	-0-	-2000	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01			0	28 -0-	28	28	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12			0	617 -0-	617	617	609	2	8	9	Y	7					7
01			0	194 -0-	194	811	176	2	18	9	Y	16	23	1			-0-
02	811	N	-0-	-0-	-811	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	326 -0-	326	1522	326	2			Y	-0-					-0-
12			0	352 -0-	352	1874	352	2			Y	-0-					-0-
01			0	763 -0-	763	2637	763	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	422	-0-	-2637	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	390	X	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	176 -0-	176	601	176	2			Y	-0-					-0-
12			0	176 -0-	176	777	176	2			Y	-0-					-0-
01			0	163 -0-	163	940	163	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	130	-0-	-940	-0-	119	2	11	9	Y	10					10
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					10
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	183	2	8	9	Y	7					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		319	-0-	319	911	319	2			Y	-0-					3
12	0		336	-0-	336	1247	336	2			Y	-0-					3
01	0		351	-0-	351	1598	351	2			Y	-0-					3
02	1908	N	310	-0-	-1598	-0-	310	2			Y	-0-					3
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3

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
11	0		1310	-0-	1310	6098	1310	2			Y	-0-					99
12	0		1266	-0-	1266	7364	1257	2	9	9	Y	8					107
01	0		1078	-0-	1078	8442	1078	2			Y	-0-					107
02	2800	N	1044	-0-	-1756	6686	1044	2			Y	-0-					107
03	3100	N	1117	-0-	-1983	4703	1117	2			Y	-0-					107
04	3000	N	1076	-0-	-1924	2779	1076	2			Y	-0-					107

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
11	0		531	-0-	531	2585	531	2			Y	-0-					-0-
12	0		645	-0-	645	3230	645	2			Y	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	3269	39	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	469					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		695	-0-	695	2509	695	2			Y	-0-					-0-
12	0		721	-0-	721	3230	718	2	3	9	Y	3					3
01	0		707	-0-	707	3937	703	2	4	9	Y	4					7
02	2800	N	648	-0-	-2152	1785	648	2			Y	-0-					7
03	2503	N	718	-0-	-1785	-0-	707	2	11	9	Y	10					17
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	9	Y	20					37

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-

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
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	0		118	-0-	118	118	118	2			Y	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	222	104	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

11	0		2278	-0-	2278	11868	2278	2			Y	-0-					20
12	0		2050	-0-	2050	13918	2050	2			Y	-0-					20
01	0		2101	-0-	2101	16019	2101	2			Y	-0-					20
02	2800	N	2093	-0-	-707	15312	2087	2	6	9	Y	5					25
03	3100	N	2349	-0-	-751	14561	2349	2			Y	-0-					25
04	3000	N	2266	-0-	-734	13827	2231	2	35	9	Y	32					57

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

11	0		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		609	-0-	609	1337	609	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		821	-0-	821	2158	821	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1335	-0-	1335	3493	1335	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1660	-0-	1660	5153	1660	2			Y	-0-					-0-
04	7064	X	1911	-0-	-5153	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	0		1730	-0-	1730	1730	1730	2			Y	-0-					-0-
01	0		1892	-0-	1892	3622	1892	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1609	-0-	-1191	2431	1609	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1405	-0-	-1695	736	1405	2			Y	-0-					-0-
04	2083	N	1347	-0-	-736	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

11	0		285	-0-	285	884	285	2			Y	-0-					-0-
12	0		271	-0-	271	1155	271	2			Y	-0-					-0-
01	0		73	-0-	73	1228	73	2			Y	-0-					-0-
02	1228	N	-0-	-0-	-1228	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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
11	0		1613	-0-	1613	7756	1607	2	6	9	Y	5					52
12	0		1832	-0-	1832	9588	1826	2	6	9	Y	5					57
01	0		2016	-0-	2016	11604	2016	2			Y	-0-					57
02	2800	N	1638	-0-	-1162	10442	1601	2	37	9	Y	34					91
03	3100	N	1615	-0-	-1485	8957	1600	2	15	9	Y	14	85	1	1	8	19
04	10553	X	1596	-0-	-8957	-0-	1592	2	4	9	Y	4					23

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

11	0		413	-0-	413	963	413	2			Y	-0-					8
12	0		1614	-0-	1614	2577	1614	2			Y	-0-					8
01	0		1101	-0-	1101	3678	1064	2	37	9	Y	34					42
02	2800	N	929	-0-	-1871	1807	915	2	14	9	Y	13					55
03	2784	N	977	-0-	-1807	-0-	956	2	21	9	Y	19					74
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	870	2	9	9	Y	8					82

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

11	0		322	-0-	322	924	316	2	6	9	Y	5					70
12	0		346	-0-	346	1270	344	2	2	9	Y	2					72
01	0		375	-0-	375	1645	375	2			Y	-0-	59	1			13
02	1645	N	-0-	-0-	-1645	-0-					Y	-0-					13
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					13
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					13

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

11	0		644	-0-	644	1909	644	2			Y	-0-					35
12	0		645	-0-	645	2554	643	2	2	9	Y	2					37
01	0		177	-0-	177	2731	177	2			Y	-0-					37
02	2731	N	-0-	-0-	-2731	-0-					Y	-0-					37
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					37
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	2			Y	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

11	0		854	-0-	854	2731	851	2	3	9	Y	3					52
12	0		966	-0-	966	3697	959	2	7	9	Y	6					58
01	0		931	-0-	931	4628	931	2			Y	-0-					58
02	2800	N	756	-0-	-2044	2584	752	2	4	9	Y	4					62
03	3100	N	761	-0-	-2339	245	752	2	9	9	Y	8	60	1	1	8	9
04	989	X	744	-0-	-245	-0-	744	2			Y	-0-					9

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

11	0		19	-0-	19	53	19	2			Y	-0-					47
12	0		14	-0-	14	67	14	2			Y	-0-					47
01	0		19	-0-	19	86	19	2			Y	-0-					47
02	100	N	14	-0-	-86	-0-	14	2			Y	-0-					47
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					47
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					47

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

11	0		4565	-0-	4565	13593	4565	2			Y	-0-	22	1			-0-
12	0		4717	-0-	4717	18310	4716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		4646	-0-	4646	22956	4638	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	26613	X	3657	-0-	-22956	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	4172	-0-	-2028	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 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
11	0		730	-0-	730	2798	730	2			Y	-0-					70
12	0		765	-0-	765	3563	765	2			Y	-0-					70
01	0		210	-0-	210	3773	210	2			Y	-0-					70
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	973					Y	-0-					70
03	973	N	-0-	-0-	-973	-0-					Y	-0-					70
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	988	2	1	9	Y	1					80
12	0		1000	-0-	1000	1000	998	2	2	9	Y	2					82
01	0		302	-0-	302	1302	296	2	6	9	Y	5	75	1			12
02	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					12
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					12
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12

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
11	570	N	346	-0-	-224	-0-	345	2	1	9	Y	1	18	1			3
12	0		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	0		566	-0-	566	997	566	2			Y	-0-					-0-
02	1548	N	551	-0-	-997	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	0		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
01	0		359	-0-	359	660	359	2			Y	-0-					-0-
02	1016	N	356	-0-	-660	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1193	-0-	1193	1193	1193	2			Y	-0-					-0-
12	0		1260	-0-	1260	2453	1260	2			Y	-0-					-0-
01	0		1238	-0-	1238	3691	1238	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1116	-0-	-1684	2007	1116	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1214	-0-	-1886	121	1214	2			Y	-0-					-0-
04	1291	N	1170	-0-	-121	-0-	1170	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
11	0		1189	-0-	1189	1189	1168	2	21	9	Y	19					19
12	0		952	-0-	952	2141	952	2			Y	-0-					19
01	0		1226	-0-	1226	3367	1226	2			Y	-0-					19
02	2800	N	1158	-0-	-1642	1725	1158	2			Y	-0-					19
03	2721	N	996	-0-	-1725	-0-	993	2	3	9	Y	3					22
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					22

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
11	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-					-0-
02	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

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
11	0		946	-0-	946	3911	943	2	3	9	Y	3					3
12	0		982	-0-	982	4893	971	2	11	9	Y	10					13
01	0		305	-0-	305	5198	281	2	24	9	Y	22					35
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2398					Y	-0-	31	1			4
03	2398	N	-0-	-0-	-2398	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1000	-0-	1000	4274	989	2	11	9	Y	10					28
12	0		1000	-0-	1000	5274	998	2	2	9	Y	2					30
01	0		298	-0-	298	5572	298	2			Y	-0-					30
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2772					Y	-0-					30
03	2772	N	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					30
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					30

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
11	0		876	-0-	876	3711	876	2			Y	-0-					-0-
12	0		972	-0-	972	4683	972	2			Y	-0-					-0-
01	0		268	-0-	268	4951	268	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2151					Y	-0-					-0-
03	2380	N	229	-0-	-2151	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		511	-0-	511	1961	509	2	2	9	Y	2					35
12	0		813	-0-	813	2774	813	2			Y	-0-					35
01	0		724	-0-	724	3498	724	2			Y	-0-					35
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	698					Y	-0-					35
03	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					Y	-0-					35
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					35

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
11	0		375	-0-	375	1123	375	2			Y	-0-					-0-
12	0		374	-0-	374	1497	374	2			Y	-0-					-0-
01	0		379	-0-	379	1876	379	2			Y	-0-					-0-
02	2232	N	356	-0-	-1876	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		170	-0-	170	517	170	2			Y	-0-					-0-
12	0		176	-0-	176	693	176	2			Y	-0-					-0-
01	0		180	-0-	180	873	180	2			Y	-0-					-0-
02	1022	N	149	-0-	-873	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		537	-0-	537	683	537	2			Y	-0-					17
12	0		611	-0-	611	1294	611	2			Y	-0-					17
01	0		687	-0-	687	1981	674	2	13	9	Y	12					29
02	2685	N	704	-0-	-1981	-0-	703	2	1	9	Y	1					30
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					30
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1181	-0-	1181	5678	1181	2			Y	-0-					-0-
12	0		1163	-0-	1163	6841	1163	2			Y	-0-					-0-
01	0		1274	-0-	1274	8115	1274	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1062	-0-	-1738	6377	1062	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1105	-0-	-1995	4382	1105	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1217	-0-	-1783	2599	1217	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		217	-0-	217	691	217	2			Y	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	935	244	2			Y	-0-					-0-
01	0		239	-0-	239	1174	239	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	204	-0-	-1174	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15573	-0-	15573	35184	15516	2	57	9	Y	52	98	1	1	8	13
12	0		15588	-0-	15588	50772	15588	2			Y	-0-					13
01	0		4685	-0-	4685	55457	4685	2			Y	-0-					13
02	58129	X	2672	-0-	-55457	-0-	2649	2	23	9	Y	21					34
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2708	2	75	9	Y	68	84	1			18
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	Y	2					20

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3364	-0-	3364	3518	3364	2			Y	-0-					17
12	0		1442	-0-	1442	4960	1436	2	6	9	Y	5					22
01	0		2003	-0-	2003	6963	1970	2	33	9	Y	30					52
02	8167	X	1204	-0-	-6963	-0-	1204	2			Y	-0-					52
03	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	1430	2			Y	-0-					52
04	1950	X	1270	-0-	-680	-0-	1270	2			Y	-0-					52

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
11	0		150	-0-	150	581	150	2			Y	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	730	149	2			Y	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	759	29	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	-0-	-0-	-759	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		566	-0-	566	1889	566	2			Y	-0-					59
12	0		589	-0-	589	2478	589	2			Y	-0-					59
01	0		169	-0-	169	2647	169	2			Y	-0-					59
02	2647	N	-0-	-0-	-2647	-0-					Y	-0-					59
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					59
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		941	-0-	941	4100	941	2			Y	-0-					60
12	0		913	-0-	913	5013	911	2	2	9	Y	2					62
01	0		250	-0-	250	5263	250	2			Y	-0-					62
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2463					Y	7					69
03	2463	N	-0-	-0-	-2463	-0-					Y	-0-					69
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		612	-0-	612	612	610	2	2	9	Y	2					2
12	0		970	-0-	970	1582	970	2			Y	-0-					2
01	0		1907	-0-	1907	3489	1893	2	14	9	Y	13					15
02	2800	N	1903	-0-	-897	2592	1903	2			Y	-0-					15
03	3100	N	1988	-0-	-1112	1480	1988	2			Y	-0-					15
04	3000	N	1940	-0-	-1060	420	1940	2			Y	-0-					15

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0		247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-					3
01	0		270	-0-	270	517	270	2			Y	-0-					3
02	1085	N	568	-0-	-517	-0-	568	2			Y	-0-					3
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					3
04	270	N	45	-0-	-225	-0-	32	2	13	9	Y	12	15	1			-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		59	-0-	59	180	59	2			Y	-0-					-0-
12	0		57	-0-	57	237	57	2			Y	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	294	57	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	52	-0-	-294	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		164	-0-	164	541	164	2			Y	-0-					-0-
12	0		172	-0-	172	713	172	2			Y	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	761	48	2			Y	-0-					-0-
02	761	N	-0-	-0-	-761	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1643	-0-	1643	8331	1643	2			Y	-0-					-0-
12	0		1801	-0-	1801	10132	1801	2			Y	-0-					-0-
01	0		2452	-0-	2452	12584	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1445	-0-	-1355	11229	1445	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1613	-0-	-1487	9742	1613	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1559	-0-	-1441	8301	1559	2			Y	-0-					-0-

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		599	-0-	599	1837	599	2			Y	-0-					-0-
12	0		622	-0-	622	2459	622	2			Y	-0-					-0-
01	0		622	-0-	622	3081	622	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	565	-0-	-2235	846	565	2			Y	-0-					-0-
03	1472	N	626	-0-	-846	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		453	-0-	453	1405	453	2			Y	-0-					42
12	0		460	-0-	460	1865	460	2			Y	-0-					42
01	0		673	-0-	673	2538	673	2			Y	-0-					42
02	2800	N	549	-0-	-2251	287	549	2			Y	-0-					42
03	851	N	564	-0-	-287	-0-	564	2			Y	-0-					42
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	4779					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4779					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4779					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1979					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3442	-0-	342	2321	3442	2			Y	-0-					-0-
04	5935	X	3614	-0-	-2321	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		118	-0-	118	376	118	2			Y	-0-					-0-
12	0		127	-0-	127	503	127	2			Y	-0-					-0-
01	0		123	-0-	123	626	123	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	104	-0-	-626	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1533	-0-	1533	2095	1533	2			Y	-0-					16
12	0		1287	-0-	1287	3382	1287	2			Y	-0-					16
01	0		1214	-0-	1214	4596	1194	2	20	9	Y	18					34
02	2800	N	1045	-0-	-1755	2841	1036	2	9	9	Y	8					42
03	3100	N	1141	-0-	-1959	882	1127	2	14	9	Y	13					55
04	1977	X	1095	-0-	-882	-0-	1087	2	8	9	Y	7					62

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		307	-0-	307	789	307	2			Y	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	1120	297	2	34	9	Y	31	28	1			3
01	0		268	-0-	268	1388	268	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1664	N	276	-0-	-1388	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		669	-0-	669	2073	663	2	6	9	Y	5					32
12	0		643	-0-	643	2716	634	2	9	9	Y	8					40
01	0		717	-0-	717	3433	715	2	2	9	Y	2	39	1			3
02	2800	N	612	-0-	-2188	1245	612	2			Y	-0-	3	1			-0-
03	1600	N	355	-0-	-1245	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		678	-0-	678	2198	674	2	4	9	Y	4					27
12	0		462	-0-	462	2660	460	2	2	9	Y	2	1	8			28
01	0		212	-0-	212	2872	200	2	12	9	Y	11					39
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	72					Y	-0-					39
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					39
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6					45

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		860	-0-	860	2358	860	2			Y	-0-					-0-
12	0		822	-0-	822	3180	822	2			Y	-0-					-0-
01	0		272	-0-	272	3452	269	2	3	9	Y	3					3
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	652					Y	-0-					3
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					3
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
12	0		309	-0-	309	596	309	2			Y	-0-					-0-
01	0		82	-0-	82	678	82	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	-0-	-0-	-678	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1189	-0-	1189	5370	1189	2			Y	-0-					67
12	0		1778	-0-	1778	7148	1712	2	66	9	Y	60	67	1			60
01	0		1214	-0-	1214	8362	1188	2	26	9	Y	24					84
02	2800	N	1112	-0-	-1688	6674	1112	2			Y	-0-					84
03	3100	N	1244	-0-	-1856	4818	1220	2	24	9	Y	22					106
04	3000	N	1275	-0-	-1725	3093	1268	2	7	9	Y	6					112

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					16
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					16
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1398	2	32	9	Y	29					45
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					45
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1331	2	21	9	Y	19					64
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1305	2	20	9	Y	18					82

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		457	-0-	457	1397	457	2			Y	-0-					42
12	0		677	-0-	677	2074	677	2			Y	-0-					42
01	0		208	-0-	208	2282	208	2			Y	-0-					42
02	2282	N	-0-	-0-	-2282	-0-					Y	-0-					42
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					42
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					19
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					19
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3					22
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					22
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					22
04	840	N	166	-0-	-674	-0-	166	2			Y	-0-	22	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		40	-0-	40	169	29	2	11	9	Y	10					10
12	0		526	-0-	526	695	524	2	2	9	Y	2					12
01	0		3580	-0-	3580	4275	3538	2	42	9	Y	38	42	1			8
02	2800	N	3819	-0-	1019	5294	3808	2	11	9	Y	10					18
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2194					Y	5					23
04	2194	X	-0-	-0-	-2194	-0-					Y	-0-					23

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	0		1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					8
12	0		1270	-0-	1270	2304	1270	2			Y	-0-					8
01	0		620	-0-	620	2924	620	2			Y	-0-					8
02	2800	N	326	-0-	-2474	450	324	2	2	9	Y	2					10
03	1417	N	967	-0-	-450	-0-	960	2	7	9	Y	6	1	8			15
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					15

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
11	0		765	-0-	765	2818	758	2	7	9	Y	6					24
12	0		795	-0-	795	3613	784	2	11	9	Y	10					34
01	0		215	-0-	215	3828	215	2			Y	-0-					34
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1028					Y	-0-	30	1			4
03	1028	N	-0-	-0-	-1028	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		904	-0-	904	3995	904	2			Y	-0-					-0-
12	0		939	-0-	939	4934	939	2			Y	-0-					-0-
01	0		1177	-0-	1177	6111	1177	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	866	-0-	-1934	4177	866	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	855	-0-	-2245	1932	855	2			Y	-0-					-0-
04	2751	N	819	-0-	-1932	-0-	819	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
11	0		103	-0-	103	323	103	2			Y	-0-					20
12	0		209	-0-	209	532	209	2			Y	-0-					20
01	0		278	-0-	278	810	278	2			Y	-0-					20
02	1078	N	268	-0-	-810	-0-	268	2			Y	-0-					20
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					20
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20

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
11	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					35
12	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					35
01	0		-0-	-0-	-0-	238					Y	2					37
02	1104	N	866	-0-	-238	-0-	863	2	3	9	Y	3					40
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					40
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					14
12	0		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					14
01	0		667	-0-	667	1339	667	2			Y	-0-					14
02	1930	N	591	-0-	-1339	-0-	591	2			Y	-0-					14
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					14
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					14

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
11	0		294	-0-	294	910	294	2			Y	-0-					44
12	0		215	-0-	215	1125	215	2			Y	-0-					44
01	0		321	-0-	321	1446	321	2			Y	-0-					44
02	1747	N	301	-0-	-1446	-0-	301	2			Y	-0-					44
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					44
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	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
11	0		516	-0-	516	1570	516	2			Y	-0-					-0-
12	0		536	-0-	536	2106	536	2			Y	-0-					-0-
01	0		543	-0-	543	2649	543	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	483	-0-	-2317	332	483	2			Y	-0-					-0-
03	862	N	530	-0-	-332	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		932	-0-	932	3549	917	2	15	9	Y	14					44
12	0		1001	-0-	1001	4550	976	2	25	9	Y	23					67
01	0		971	-0-	971	5521	963	2	8	9	Y	7					74
02	2800	N	807	-0-	-1993	3528	807	2			Y	-0-					74
03	3100	N	834	-0-	-2266	1262	810	2	24	9	Y	22					96
04	2157	N	895	-0-	-1262	-0-	886	2	9	9	Y	8					104

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
11	0		725	-0-	725	2656	725	2			Y	-0-	38	1			-0-
12	0		921	-0-	921	3577	892	2	29	9	Y	26					26
01	0		955	-0-	955	4532	947	2	8	9	Y	7					33
02	2800	N	1147	-0-	-1653	2879	1116	2	31	9	Y	28					61
03	3100	N	1363	-0-	-1737	1142	1333	2	30	9	Y	27	77	1			11
04	2708	N	1566	-0-	-1142	-0-	1546	2	20	9	Y	18					29

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
11	0		615	-0-	615	2369	615	2			Y	-0-					3
12	0		607	-0-	607	2976	607	2			Y	-0-					3
01	0		179	-0-	179	3155	179	2			Y	-0-					3
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	355					Y	-0-					3
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	5					8
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					8

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
11	0		668	-0-	668	2495	668	2			Y	-0-					18
12	0		817	-0-	817	3312	817	2			Y	-0-					18
01	0		852	-0-	852	4164	852	2			Y	-0-					18
02	2800	N	794	-0-	-2006	2158	794	2			Y	-0-					18
03	2885	N	727	-0-	-2158	-0-	727	2			Y	-0-					18
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-	18	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 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
11	0		473	-0-	473	998	473	2			Y	-0-					-0-
12	0		421	-0-	421	1419	421	2			Y	-0-					-0-
01	0		115	-0-	115	1534	115	2			Y	-0-					-0-
02	1534	N	-0-	-0-	-1534	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	0		343	-0-	343	1041	343	2			Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	1382	341	2			Y	-0-					-0-
01	0		345	-0-	345	1727	345	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	317	-0-	-1727	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
01	0		613	-0-	613	1169	613	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	372	-0-	-1169	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		647	-0-	647	2130	647	2			Y	-0-					44
12	0		669	-0-	669	2799	669	2			Y	-0-					44
01	0		184	-0-	184	2983	184	2			Y	-0-					44
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	183					Y	-0-					44
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					44
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					44

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		513	-0-	513	1550	513	2			Y	-0-					-0-
12	0		496	-0-	496	2046	496	2			Y	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	2207	161	2			Y	-0-					-0-
02	2207	N	-0-	-0-	-2207	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
12	0		183	-0-	183	363	183	2			Y	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	417	54	2			Y	-0-					-0-
02	417	N	-0-	-0-	-417	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		442	-0-	442	1388	439	2	3	9	Y	3					65
12	0		399	-0-	399	1787	399	2			Y	-0-					65
01	0		113	-0-	113	1900	113	2			Y	-0-					65
02	1900	N	-0-	-0-	-1900	-0-					Y	-0-					65
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					65
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		82	-0-	82	248	82	2			Y	-0-					-0-
12	0		84	-0-	84	332	84	2			Y	-0-					-0-
01	0		84	-0-	84	416	84	2			Y	-0-					-0-
02	492	N	76	-0-	-416	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1079	-0-	1079	5002	1079	2			Y	-0-					-0-
12	0		1118	-0-	1118	6120	1118	2			Y	-0-					-0-
01	0		834	-0-	834	6954	834	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4154					Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1054					Y	-0-					-0-
04	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		278	-0-	278	867	274	2	4	9	Y	4					69
12	0		286	-0-	286	1153	286	2			Y	-0-					69
01	0		286	-0-	286	1439	283	2	3	9	Y	3					72
02	1680	N	241	-0-	-1439	-0-	241	2			Y	-0-	72	1			-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	0		310	-0-	310	968	310	2			Y	-0-					17
12	0		323	-0-	323	1291	322	2	1	9	Y	1					18
01	0		2200	-0-	2200	3491	2192	2	8	9	Y	7					25
02	2800	N	1476	-0-	-1324	2167	1474	2	2	9	Y	2					27
03	2524	N	357	-0-	-2167	-0-	329	2	28	9	Y	25					52
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					52

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
11	0		1016	-0-	1016	1016	1016	2			Y	-0-					13
12	0		1396	-0-	1396	2412	1396	2			Y	-0-					13
01	0		1397	-0-	1397	3809	1397	2			Y	-0-					13
02	2800	N	1157	-0-	-1643	2166	1157	2			Y	-0-					13
03	3100	N	1216	-0-	-1884	282	1210	2	6	9	Y	5					18
04	1447	N	1165	-0-	-282	-0-	1163	2	2	9	Y	2					20

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
11	0		791	-0-	791	3539	789	2	2	9	Y	2					5
12	0		765	-0-	765	4304	765	2			Y	-0-					5
01	0		253	-0-	253	4557	253	2			Y	-0-					5
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1757					Y	-0-					5
03	1757	N	-0-	-0-	-1757	-0-					Y	-0-					5
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 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
11	0		470	-0-	470	1425	470	2			Y	-0-					-0-
12	0		491	-0-	491	1916	491	2			Y	-0-					-0-
01	0		494	-0-	494	2410	494	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	435	-0-	-2365	45	435	2			Y	-0-					-0-
03	522	N	477	-0-	-45	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	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
11	0		543	-0-	543	1652	543	2			Y	-0-					-0-
12	0		553	-0-	553	2205	553	2			Y	-0-					-0-
01	0		554	-0-	554	2759	554	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	615	-0-	-2185	574	615	2			Y	-0-					-0-
03	1101	N	527	-0-	-574	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		971	-0-	971	3874	971	2			Y	-0-					-0-
12	0		914	-0-	914	4788	914	2			Y	-0-					-0-
01	0		1133	-0-	1133	5921	1133	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	879	-0-	-1921	4000	879	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	989	-0-	-2111	1889	989	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1241	-0-	-1759	130	1241	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
11	0		1772	-0-	1772	5653	1772	2			Y	-0-					-0-
12	0		981	-0-	981	6634	968	2	13	9	Y	12					12
01	0		1268	-0-	1268	7902	1213	2	55	9	Y	50					62
02	2800	N	815	-0-	-1985	5917	815	2			Y	-0-					62
03	3100	N	649	-0-	-2451	3466	649	2			Y	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	827	-0-	-2173	1293	827	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
11	0		897	-0-	897	4039	897	2			Y	-0-					-0-
12	0		937	-0-	937	4976	937	2			Y	-0-					-0-
01	0		250	-0-	250	5226	250	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2426					Y	-0-					-0-
03	2426	N	-0-	-0-	-2426	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		372	-0-	372	2011	372	2			Y	-0-					-0-
12	0		409	-0-	409	2420	409	2			Y	-0-					-0-
01	0		125	-0-	125	2545	125	2			Y	-0-					-0-
02	2545	N	-0-	-0-	-2545	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	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 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
11			0	898 -0-	898	898	896	2	2	9	Y	2					35
12			0	926 -0-	926	1824	920	2	6	9	Y	5					40
01			0	254 -0-	254	2078	252	2	2	9	Y	2					42
02	2078	N	-0-	-0-	-2078	-0-					Y	-0-					42
03	930	N	91	-0-	-839	-0-	91	2			Y	-0-					42
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	Y	11					53

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12			0	-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01			0	2779 -0-	2779	2779	2779	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	508	-0-	-2292	487	508	2			Y	-0-					-0-
03	2722	N	2235	-0-	-487	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		105	-0-	-280	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

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
11			0	1032 -0-	1032	4540	1023	2	9	9	Y	8					28
12			0	1177 -0-	1177	5717	1177	2			Y	-0-					28
01			0	285 -0-	285	6002	285	2			Y	-0-					28
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3202					Y	-0-					28
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	102					Y	-0-					28
04	1555	N	1453	-0-	-102	-0-	1453	2			Y	-0-	22	1			6

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11			0	95 -0-	95	304	95	2			Y	-0-					-0-
12			0	50 -0-	50	354	50	2			Y	-0-					-0-
01			0	-0- -0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
02	354	N	-0-	-0-	-354	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11			0	372 -0-	372	1636	337	2	35	9	Y	32					54
12			0	443 -0-	443	2079	426	2	17	9	Y	15					69
01			0	152 -0-	152	2231	138	2	14	9	Y	13					82
02	2231	X	-0-	-0-	-2231	-0-					Y	8	79	1			11
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					11
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					11

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 #: 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		3000	-0-	3000	3952	2997	2	3	9	Y	3					3
12	0		1914	-0-	1914	5866	1914	2			Y	-0-					3
01	0		517	-0-	517	6383	480	2	37	9	Y	34					37
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3583					Y	-0-					37
03	3100	N	46	-0-	-3054	529	46	2			Y	-0-					37
04	710	N	181	-0-	-529	-0-	181	2			Y	-0-					37

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
11	0		92	-0-	92	567	92	2			Y	-0-					-0-
12	0		102	-0-	102	669	102	2			Y	-0-					-0-
01	0		93	-0-	93	762	93	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	84	-0-	-762	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
12	0		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					-0-
01	0		687	-0-	687	1374	687	2			Y	-0-					-0-
02	1995	N	621	-0-	-1374	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		575	-0-	575	1697	575	2			Y	-0-					-0-
12	0		699	-0-	699	2396	699	2			Y	-0-					-0-
01	0		584	-0-	584	2980	584	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	508	-0-	-2292	688	508	2			Y	-0-					-0-
03	1235	N	547	-0-	-688	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		754	-0-	754	2499	722	2	32	9	Y	29					29
12	0		1014	-0-	1014	3513	975	2	39	9	Y	35					64
01	0		243	-0-	243	3756	243	2			Y	-0-	64	1			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	956					Y	-0-					-0-
03	956	N	-0-	-0-	-956	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		227	-0-	227	676	227	2			Y	-0-					-0-
12	0		226	-0-	226	902	226	2			Y	-0-					-0-
01	0		225	-0-	225	1127	225	2			Y	-0-					-0-
02	1328	N	201	-0-	-1127	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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 #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		326	-0-	326	984	326	2			Y	-0-					-0-
12	0		341	-0-	341	1325	341	2			Y	-0-					-0-
01	0		341	-0-	341	1666	341	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	46	-0-	-1666	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		466	-0-	466	977	466	2			Y	-0-					-0-
12	0		455	-0-	455	1432	455	2			Y	-0-					-0-
01	0		139	-0-	139	1571	139	2			Y	-0-					-0-
02	1571	N	-0-	-0-	-1571	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		214	-0-	214	605	214	2			Y	-0-					-0-
12	0		232	-0-	232	837	232	2			Y	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	1032	195	2			Y	-0-					-0-
02	1223	N	191	-0-	-1032	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		714	-0-	714	2102	714	2			Y	-0-					-0-
12	0		675	-0-	675	2777	675	2			Y	-0-					-0-
01	0		618	-0-	618	3395	618	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	605	-0-	-2195	1200	599	2	6	9	Y	5					5
03	1798	N	598	-0-	-1200	-0-	578	2	20	9	Y	18					23
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	546	2	6	9	Y	5					28

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
11	0		1538	-0-	1538	8135	1483	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	13
12	0		633	-0-	633	8768	632	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	0		597	-0-	597	9365	597	2			Y	-0-					13
02	10016	X	651	-0-	-9365	-0-	651	2			Y	-0-					13
03	651	X	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					13
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					13

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
11	0		538	-0-	538	3173	538	2			Y	-0-					-0-
12	0		567	-0-	567	3740	561	2	6	9	Y	5					5
01	0		1001	-0-	1001	4741	999	2	2	9	Y	2					7
02	2800	N	1068	-0-	-1732	3009	1043	2	25	9	Y	23	26	1			4
03	3100	N	600	-0-	-2500	509	600	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	1062	N	553	-0-	-509	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		162	-0-	162	650	162	2			Y	-0-					13
12	0		160	-0-	160	810	157	2	3	9	Y	3					16
01	0		58	-0-	58	868	55	2	3	9	Y	3					19
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					19
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		471	-0-	471	1648	471	2			Y	-0-					3
12	0		506	-0-	506	2154	506	2			Y	-0-					3
01	0		125	-0-	125	2279	125	2			Y	-0-					3
02	2279	N	-0-	-0-	-2279	-0-					Y	-0-					3
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1215	-0-	1215	3885	1206	2	9	9	Y	8					8
12	0		122	-0-	122	4007	105	2	17	9	Y	15					23
01	0		-0-	-0-	-0-	4007					Y	-0-	23	1			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1207					Y	-0-					-0-
03	1207	N	-0-	-0-	-1207	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		223	-0-	223	681	223	2			Y	-0-					13
12	0		206	-0-	206	887	206	2			Y	-0-					13
01	0		59	-0-	59	946	59	2			Y	-0-					13
02	946	N	-0-	-0-	-946	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1280	-0-	1280	6182	1280	2			Y	-0-					-0-
12	0		1364	-0-	1364	7546	1364	2			Y	-0-					-0-
01	0		373	-0-	373	7919	373	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5119					Y	-0-					-0-
03	3100	N	490	-0-	-2610	2509	490	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	2601	3092	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1448	-0-	1448	8352	1445	2	3	9	Y	3					3
12	0		1791	-0-	1791	10143	1778	2	13	9	Y	12					15
01	0		536	-0-	536	10679	501	2	35	9	Y	32					47
02	10679	X	-0-	-0-	-10679	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
03	1798	X	1288	-0-	-510	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		229	-0-	229	624	229	2			Y	-0-					21
12	0		1505	-0-	1505	2129	1502	2	3	9	Y	3					24
01	0		1354	-0-	1354	3483	1354	2			Y	-0-					24
02	2800	N	1168	-0-	-1632	1851	1168	2			Y	-0-					24
03	2921	N	1070	-0-	-1851	-0-	1070	2			Y	-0-					24
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	982	2	6	9	Y	5					29

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		69	-0-	69	200	69	2			Y	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	266	66	2			Y	-0-					-0-
01	0		65	-0-	65	331	65	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	54	-0-	-331	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	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

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		263	-0-	263	2282	263	2			Y	-0-					-0-
12	0		388	-0-	388	2670	388	2			Y	-0-					-0-
01	0		431	-0-	431	3101	431	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	436	-0-	-2364	737	436	2			Y	-0-					-0-
03	1215	N	478	-0-	-737	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1155	-0-	1155	1155	1155	2			Y	-0-					-0-
12	0		550	-0-	550	1705	550	2			Y	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	2251	546	2			Y	-0-					-0-
02	2766	N	515	-0-	-2251	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	2			Y	-0-					-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
11	1121	N	366	-0-	-755	-0-	366	2			Y	-0-					42
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					42
01	372	N	98	-0-	-274	-0-	98	2			Y	-0-					42
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					42
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					37

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
11	0		757	-0-	757	2391	757	2			Y	-0-					-0-
12	0		244	-0-	244	2635	244	2			Y	-0-					-0-
01	0		419	-0-	419	3054	419	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	788	-0-	-2012	1042	788	2			Y	-0-					-0-
03	1921	N	879	-0-	-1042	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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
11	0		538	-0-	538	538	538	2			Y	-0-					-0-
12	0		560	-0-	560	1098	560	2			Y	-0-					-0-
01	0		164	-0-	164	1262	164	2			Y	-0-					-0-
02	1262	N	-0-	-0-	-1262	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	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
11	0		1121	-0-	1121	4619	1121	2			Y	-0-					-0-
12	0		1195	-0-	1195	5814	1195	2			Y	-0-					-0-
01	0		1108	-0-	1108	6922	1108	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	994	-0-	-1806	5116	994	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1176	-0-	-1924	3192	1176	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1201	-0-	-1799	1393	1201	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
11	0		1196	-0-	1196	1196	1185	2	11	9	Y	10					23
12	0		800	-0-	800	1996	798	2	2	9	Y	2					25
01	0		900	-0-	900	2896	894	2	6	9	Y	5					30
02	2800	N	774	-0-	-2026	870	771	2	3	9	Y	3					33
03	1695	N	825	-0-	-870	-0-	823	2	2	9	Y	2					35
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	772	2	15	9	Y	14					49

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 #: 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
11	0		3406	-0-	3406	10488	3406	2			Y	-0-					-0-
12	0		3170	-0-	3170	13658	3170	2			Y	-0-					-0-
01	0		3835	-0-	3835	17493	3835	2			Y	-0-					-0-
02	20619	X	3126	-0-	-17493	-0-	3126	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	3293	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
11	0		519	-0-	519	1564	517	2	2	9	Y	2					49
12	0		581	-0-	581	2145	581	2			Y	-0-					49
01	0		142	-0-	142	2287	142	2			Y	-0-					49
02	2287	N	-0-	-0-	-2287	-0-					Y	-0-					49
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					49
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					49

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
11	0		605	-0-	605	961	585	2	20	9	Y	18					33
12	0		1133	-0-	1133	2094	1133	2			Y	-0-					33
01	0		632	-0-	632	2726	601	2	31	9	Y	28	45	1			16
02	2800	N	4901	-0-	2101	4827	4809	2	92	9	Y	84					100
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1727					Y	4	90	1			14
04	1727	X	-0-	-0-	-1727	-0-					Y	3					17

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
11	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		794	-0-	794	794	773	2	21	9	Y	19					74
12	0		1281	-0-	1281	2075	1251	2	30	9	Y	27	81	1			20
01	0		1328	-0-	1328	3403	1328	2			Y	-0-					20
02	2800	N	1164	-0-	-1636	1767	1164	2			Y	-0-					20
03	2789	N	1022	-0-	-1767	-0-	1022	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	1290	X	973	-0-	-317	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		250	-0-	250	1532	250	2			Y	-0-					-0-
12	0		256	-0-	256	1788	256	2			Y	-0-					-0-
01	0		72	-0-	72	1860	72	2			Y	-0-					-0-
02	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 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
11	0		604	-0-	604	2171	604	2			Y	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	2859	688	2			Y	-0-					-0-
01	0		713	-0-	713	3572	713	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	798	-0-	-2002	1570	798	2			Y	-0-					-0-
03	2238	N	668	-0-	-1570	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		375	-0-	375	1103	375	2			Y	-0-					62
12	0		423	-0-	423	1526	423	2			Y	-0-					62
01	0		251	-0-	251	1777	251	2			Y	-0-					62
02	1777	N	-0-	-0-	-1777	-0-					Y	12					74
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					74
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					74

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
11	0		404	-0-	404	1216	404	2			Y	-0-					-0-
12	0		529	-0-	529	1745	529	2			Y	-0-					-0-
01	0		386	-0-	386	2131	386	2			Y	-0-					-0-
02	2455	N	324	-0-	-2131	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
11	0		491	-0-	491	1484	478	2	13	9	Y	12					54
12	0		509	-0-	509	1993	506	2	3	9	Y	3					57
01	0		142	-0-	142	2135	133	2	9	9	Y	8					65
02	2135	N	-0-	-0-	-2135	-0-					Y	-0-					65
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					65
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					65

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
11	0		547	-0-	547	1693	547	2			Y	-0-					60
12	0		572	-0-	572	2265	572	2			Y	-0-					60
01	0		155	-0-	155	2420	155	2			Y	-0-					60
02	2420	N	-0-	-0-	-2420	-0-					Y	-0-					60
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					60
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	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
11	0		640	-0-	640	1839	636	2	4	9	Y	4					32
12	0		667	-0-	667	2506	667	2			Y	-0-					32
01	0		544	-0-	544	3050	538	2	6	9	Y	5					37
02	2800	N	559	-0-	-2241	809	550	2	9	9	Y	8					45
03	1358	N	549	-0-	-809	-0-	545	2	4	9	Y	4					49
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5					54

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
11	0		254	-0-	254	738	251	2	3	9	Y	3					30
12	0		227	-0-	227	965	227	2			Y	-0-					30
01	0		195	-0-	195	1160	189	2	6	9	Y	5					35
02	1372	N	212	-0-	-1160	-0-	211	2	1	9	Y	1					36
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					36
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1238	-0-	1238	5417	1238	2			Y	-0-					-0-
12	0		1224	-0-	1224	6641	1224	2			Y	-0-					-0-
01	0		1272	-0-	1272	7913	1272	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1100	-0-	-1700	6213	1100	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1103	-0-	-1997	4216	1103	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1152	-0-	-1848	2368	1152	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		706	-0-	706	2564	706	2			Y	-0-					-0-
12	0		774	-0-	774	3338	774	2			Y	-0-					-0-
01	0		765	-0-	765	4103	765	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	670	-0-	-2130	1973	670	2			Y	-0-					-0-
03	2696	N	723	-0-	-1973	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		739	-0-	739	2649	720	2	19	9	Y	17	54	1			-0-
12	0		775	-0-	775	3424	772	2	3	9	Y	3					3
01	0		812	-0-	812	4236	812	2			Y	-0-					3
02	2800	N	773	-0-	-2027	2209	773	2			Y	-0-					3
03	2991	N	782	-0-	-2209	-0-	761	2	21	9	Y	19					22
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	726	2	6	9	Y	5					27

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1652	-0-	1652	2804	1641	2	11	9	Y	10					23
12	0		1551	-0-	1551	4355	1551	2			Y	-0-					23
01	0		1562	-0-	1562	5917	1562	2			Y	-0-					23
02	2800	N	1424	-0-	-1376	4541	1359	2	65	9	Y	59					82
03	3100	N	1484	-0-	-1616	2925	1475	2	9	9	Y	8					90
04	3000	N	1397	-0-	-1603	1322	1384	2	13	9	Y	12					102

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	397					Y	-0-					-0-
12	0		861	-0-	861	1258	861	2			Y	-0-					-0-
01	0		245	-0-	245	1503	245	2			Y	-0-					-0-
02	1503	N	-0-	-0-	-1503	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	205	-0-	-663	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	Y	5					5

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		312	-0-	312	959	312	2			Y	-0-					20
12	0		334	-0-	334	1293	334	2			Y	-0-					20
01	0		318	-0-	318	1611	318	2			Y	-0-					20
02	1901	N	290	-0-	-1611	-0-	290	2			Y	-0-	20	1			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	3700					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3700					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3700					Y	-0-					-0-
02	4562	X	862	-0-	-3700	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1122	-0-	-1172	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	Y	10					10

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
11	0		684	-0-	684	2504	676	2	8	9	Y	7					45
12	0		600	-0-	600	3104	594	2	6	9	Y	5					50
01	0		768	-0-	768	3872	758	2	10	9	Y	9					59
02	2800	N	283	-0-	-2517	1355	276	2	7	9	Y	6					65
03	2372	N	1017	-0-	-1355	-0-	1013	2	4	9	Y	4					69
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	739	2	1	9	Y	1					70

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
11	0		356	-0-	356	1071	354	2	2	9	Y	2					10
12	0		425	-0-	425	1496	412	2	13	9	Y	12					22
01	0		134	-0-	134	1630	123	2	11	9	Y	10					32
02	1630	N	-0-	-0-	-1630	-0-					Y	-0-					32
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	26	1			6
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-	6	1			-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	4	-0-	4	25	4	2			Y	-0-	25	1			-0-
03	14B2	EXT	11	-0-	11	36	11	2			Y	-0-					-0-
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		370	-0-	370	1147	370	2			Y	-0-					-0-
12	0		383	-0-	383	1530	383	2			Y	-0-					-0-
01	0		357	-0-	357	1887	357	2			Y	-0-					-0-
02	2273	N	386	-0-	-1887	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
11	0		915	-0-	915	3458	909	2	6	9	Y	5					75
12	0		906	-0-	906	4364	904	2	2	9	Y	2					77
01	0		902	-0-	902	5266	894	2	8	9	Y	7					84
02	2800	N	793	-0-	-2007	3259	782	2	11	9	Y	10	80	1			14
03	3100	N	857	-0-	-2243	1016	857	2			Y	-0-					14
04	1823	N	807	-0-	-1016	-0-	806	2	1	9	Y	1					15

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
11	0		1400	-0-	1400	4017	1380	2	20	9	Y	18					117
12	0		1380	-0-	1380	5397	1348	2	32	9	Y	29	128	1			18
01	0		1555	-0-	1555	6952	1545	2	10	9	Y	9					27
02	2800	N	1297	-0-	-1503	5449	1262	2	35	9	Y	32					59
03	3100	N	1413	-0-	-1687	3762	1391	2	22	9	Y	20					79
04	3000	N	1373	-0-	-1627	2135	1361	2	12	9	Y	11					90

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
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	0		622	-0-	622	622	622	2			Y	-0-					-0-
01	0		673	-0-	673	1295	673	2			Y	-0-					-0-
02	1869	N	574	-0-	-1295	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY 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
11	0		398	-0-	398	607	395	2	3	9	Y	3					13
12	0		389	-0-	389	996	389	2			Y	-0-					13
01	0		847	-0-	847	1843	833	2	14	9	Y	13					26
02	2616	N	773	-0-	-1843	-0-	771	2	2	9	Y	2					28
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					36
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					37

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

11	0		877	-0-	877	3200	877	2			Y	-0-					96
12	0		824	-0-	824	4024	824	2			Y	-0-					96
01	0		1135	-0-	1135	5159	1135	2			Y	-0-					96
02	2800	N	1343	-0-	-1457	3702	1343	2			Y	-0-					96
03	3100	N	1170	-0-	-1930	1772	1170	2			Y	-0-					96
04	2660	N	888	-0-	-1772	-0-	888	2			Y	-0-					96

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

11	0		383	-0-	383	1213	383	2			Y	-0-					30
12	0		378	-0-	378	1591	378	2			Y	-0-					30
01	0		411	-0-	411	2002	403	2	8	9	Y	7					37
02	2375	N	373	-0-	-2002	-0-	364	2	9	9	Y	8					45
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					47
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	368	2	3	9	Y	3					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

11	0		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

11	0		141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	141					Y	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	141					Y	1					20
02	141	N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					20
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					20
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					22

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

11	0		857	-0-	857	3231	857	2			Y	-0-					12
12	0		801	-0-	801	4032	801	2			Y	-0-					12
01	0		818	-0-	818	4850	818	2			Y	-0-					12
02	2800	N	788	-0-	-2012	2838	787	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
03	3100	N	855	-0-	-2245	593	846	2	9	9	Y	8					8
04	1437	N	844	-0-	-593	-0-	836	2	8	9	Y	7					15

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

11	0		1731	-0-	1731	4125	1687	2	44	9	Y	40					64
12	0		1476	-0-	1476	5601	1473	2	3	9	Y	3					67
01	0		1179	-0-	1179	6780	1176	2	3	9	Y	3					70
02	2800	N	1018	-0-	-1782	4998	973	2	45	9	Y	41					111
03	3100	N	1008	-0-	-2092	2906	1008	2			Y	-0-	68	1			43
04	3973	X	1067	-0-	-2906	-0-	1063	2	4	9	Y	4					47

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
11	0		701	-0-	701	2385	701	2			Y	-0-					3
12	0		690	-0-	690	3075	690	2			Y	-0-					3
01	0		224	-0-	224	3299	195	2	29	9	Y	26					29
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	499					Y	-0-					29
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	23	1			6
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

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
11	0		-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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1322	-0-	1322	3191	1320	2	2	9	Y	2					39
12	0		1367	-0-	1367	4558	1364	2	3	9	Y	3					42
01	0		1373	-0-	1373	5931	1364	2	9	9	Y	8					50
02	2800	N	1239	-0-	-1561	4370	1232	2	7	9	Y	6					56
03	3100	N	1379	-0-	-1721	2649	1364	2	15	9	Y	14					70
04	3000	N	895	-0-	-2105	544	887	2	8	9	Y	7	1	8			76

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
11	0		3480	-0-	3480	12835	3480	2			Y	-0-					-0-
12	0		3632	-0-	3632	16467	3632	2			Y	-0-					-0-
01	0		3521	-0-	3521	19988	3521	2			Y	-0-					-0-
02	23012	X	3024	-0-	-19988	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		947	-0-	947	947	947	2			Y	-0-					-0-
12	0		984	-0-	984	1931	984	2			Y	-0-					-0-
01	0		994	-0-	994	2925	994	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	910	-0-	-1890	1035	910	2			Y	-0-					-0-
03	2037	N	1002	-0-	-1035	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-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
11	0		349	-0-	349	349	349	2			Y	-0-					77
12	0		85	-0-	85	434	83	2	2	9	Y	2					79
01	0		99	-0-	99	533	99	2			Y	-0-					79
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	83	2			Y	-0-	79	1			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		4894	-0-	4894	13823	4828	2	66	9	Y	60	66	1			10
12	0		2416	-0-	2416	16239	2391	2	25	9	Y	23	10	1	1	8	22
01	0		2849	-0-	2849	19088	2810	2	39	9	Y	35					57
02	22350	X	3262	-0-	-19088	-0-	3208	2	54	9	Y	49	87	1			19
03	5859	X	3047	-0-	-2812	-0-	3022	2	25	9	Y	23					42
04	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	1902	2	35	9	Y	32					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		779	-0-	779	1257	779	2			Y	-0-					-0-
12	0		1053	-0-	1053	2310	1053	2			Y	-0-					-0-
01	0		1276	-0-	1276	3586	1276	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2006	-0-	-794	2792	2006	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1910	-0-	-1190	1602	1910	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1660	-0-	-1340	262	1660	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1610	-0-	1610	7782	1576	2	34	9	Y	31	60	1			13
12	0		1555	-0-	1555	9337	1544	2	11	9	Y	10					23
01	0		501	-0-	501	9838	468	2	33	9	Y	30					53
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	7038					Y	-0-					53
03	3100	N	13	-0-	-3087	3951	13	2			Y	-0-					53
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	951					Y	-0-	42	1			11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7563	-0-	7563	21740	7499	2	64	9	Y	58	79	1			11
12	0		8640	-0-	8640	30380	8568	2	72	9	Y	65	75	1	1	8	-0-
01	0		7736	-0-	7736	38116	7681	2	55	9	Y	50					50
02	43094	X	4978	-0-	-38116	-0-	4914	2	64	9	Y	58	96	1			12
03	9300	X	5327	-0-	-3973	-0-	5274	2	53	9	Y	48					60
04	5400	X	3686	-0-	-1714	-0-	3666	2	20	9	Y	18	62	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		227	-0-	227	700	227	2			Y	-0-					-0-
12	0		105	-0-	105	805	105	2			Y	-0-					-0-
01	0		411	-0-	411	1216	411	2			Y	-0-					-0-
02	1454	N	238	-0-	-1216	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2180	-0-	2180	9951	2180	2			Y	-0-					29
12	0		2265	-0-	2265	12216	2265	2			Y	-0-					29
01	0		2511	-0-	2511	14727	2511	2			Y	-0-					29
02	2800	N	1954	-0-	-846	13881	1936	2	18	9	Y	16					45
03	3100	N	2114	-0-	-986	12895	2095	2	19	9	Y	17					62
04	3000	N	2186	-0-	-814	12081	2167	2	19	9	Y	17					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		792	-0-	792	5397	792	2			Y	-0-					18
12	0		864	-0-	864	6261	854	2	10	9	Y	9					27
01	0		716	-0-	716	6977	703	2	13	9	Y	12					39
02	7573	X	596	-0-	-6977	-0-	594	2	2	9	Y	2					41
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	648	2	7	9	Y	6					47
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6180	-0-	6180	18097	6180	2			Y	-0-					-0-
12	0		6290	-0-	6290	24387	6246	2	44	9	Y	40					40
01	0		6188	-0-	6188	30575	6188	2			Y	-0-					40
02	36033	X	5458	-0-	-30575	-0-	5458	2			Y	-0-					40
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6016	2	66	9	Y	60	87	1			13
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6199	2	12	9	Y	11					24

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
11	0		3261	-0-	3261	10395	3261	2			Y	-0-					-0-
12	0		3556	-0-	3556	13951	3556	2			Y	-0-					-0-
01	0		3551	-0-	3551	17502	3551	2			Y	-0-					-0-
02	20462	X	2960	-0-	-17502	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	1542	-0-	-1961	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					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
11	0		614	-0-	614	1338	606	2	8	9	Y	7					10
12	0		725	-0-	725	2063	705	2	20	9	Y	18					28
01	0		629	-0-	629	2692	629	2			Y	-0-					28
02	2800	N	483	-0-	-2317	375	483	2			Y	-0-	28	1			-0-
03	1098	N	723	-0-	-375	-0-	709	2	14	9	Y	13					13
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	750	2	15	9	Y	14					27

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
11	0		977	-0-	977	1959	971	2	6	9	Y	5					5
12	0		843	-0-	843	2802	837	2	6	9	Y	5					10
01	0		348	-0-	348	3150	337	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	350					Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1567	-0-	1567	6639	1567	2			Y	-0-					-0-
12	0		1484	-0-	1484	8123	1484	2			Y	-0-					-0-
01	0		2340	-0-	2340	10463	2340	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2384	-0-	-416	10047	2384	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2403	-0-	-697	9350	2403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1626	-0-	-1374	7976	1626	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
11	0		1191	-0-	1191	5187	1191	2			Y	-0-					-0-
12	0		1297	-0-	1297	6484	1297	2			Y	-0-					-0-
01	0		377	-0-	377	6861	377	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4061					Y	-0-					-0-
03	3100	N	1878	-0-	-1222	2839	1878	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1366	-0-	-1634	1205	1366	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		155	-0-	155	4396	155	2			Y	-0-					42
12	0		41	-0-	41	4437	41	2			Y	-0-	42	1			-0-
01	0		19	-0-	19	4456	19	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	15	-0-	-2785	1671	15	2			Y	-0-					-0-
03	1686	N	15	-0-	-1671	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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 #: 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
11	0		1846	-0-	1846	6317	1835	2	11	9	Y	10					33
12	0		1886	-0-	1886	8203	1886	2			Y	-0-					33
01	0		547	-0-	547	8750	547	2			Y	-0-					33
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5950					Y	-0-					33
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2850					Y	-0-					33
04	3000	N	3054	-0-	54	2904	3054	2			Y	-0-					33

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
11	0		359	-0-	359	1023	359	2			Y	-0-					97
12	0		392	-0-	392	1415	392	2			Y	-0-					97
01	0		391	-0-	391	1806	391	2			Y	-0-					97
02	2153	N	347	-0-	-1806	-0-	347	2			Y	-0-					97
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	Y	5					102
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					102

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
11	0		266	-0-	266	727	266	2			Y	-0-					-0-
12	0		256	-0-	256	983	256	2			Y	-0-					-0-
01	0		294	-0-	294	1277	294	2			Y	-0-					-0-
02	1514	N	237	-0-	-1277	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	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
11	0		600	-0-	600	1812	600	2			Y	-0-					-0-
12	0		627	-0-	627	2439	627	2			Y	-0-					-0-
01	0		633	-0-	633	3072	633	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	562	-0-	-2238	834	562	2			Y	-0-					-0-
03	1465	N	631	-0-	-834	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-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
11	0		668	-0-	668	4936	668	2			Y	-0-					25
12	0		714	-0-	714	5650	714	2			Y	-0-					25
01	0		696	-0-	696	6346	696	2			Y	-0-	25	1			-0-
02	2800	N	617	-0-	-2183	4163	617	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	692	-0-	-2408	1755	692	2			Y	-0-					-0-
04	2441	N	686	-0-	-1755	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		2249	-0-	2249	5338	2247	2	2	9	Y	2					25
12	0		1734	-0-	1734	7072	1708	2	26	9	Y	24					49
01	0		560	-0-	560	7632	557	2	3	9	Y	3					52
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4832					Y	-0-					52
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1732					Y	-0-					52
04	2765	X	1033	-0-	-1732	-0-	1033	2			Y	-0-					52

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
11	0		2563	-0-	2563	13871	2561	2	2	9	Y	2					27
12	0		2336	-0-	2336	16207	2335	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	0		785	-0-	785	16992	771	2	14	9	Y	13					40
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	14192					Y	-0-					40
03	3100	N	4320	-0-	1220	15412	4299	2	21	9	Y	19					59
04	3000	N	3373	-0-	373	15785	3351	2	22	9	Y	20	70	1			9

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18

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
11	0		1971	-0-	1971	3773	1971	2			Y	-0-					-0-
12	0		2086	-0-	2086	5859	2043	2	43	9	Y	39					39
01	0		2525	-0-	2525	8384	2513	2	12	9	Y	11					50
02	11551	X	3167	-0-	-8384	-0-	3146	2	21	9	Y	19					69
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3385	2	28	9	Y	25					94
04	2430	X	2293	-0-	-137	-0-	2264	2	29	9	Y	26	103	1			17

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
11	0		832	-0-	832	2138	826	2	6	9	Y	5					5
12	0		748	-0-	748	2886	746	2	2	9	Y	2					7
01	0		800	-0-	800	3686	800	2			Y	-0-					7
02	4409	X	723	-0-	-3686	-0-	714	2	9	9	Y	8					15
03	1302	X	694	-0-	-608	-0-	687	2	7	9	Y	6					21
04	840	X	711	-0-	-129	-0-	708	2	3	9	Y	3					24

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		2792	-0-	2792	6000	2779	2	13	9	Y	12					24
12	0		2613	-0-	2613	8613	2596	2	17	9	Y	15					39
01	0		730	-0-	730	9343	695	2	35	9	Y	32					71
02	9343	X	-0-	-0-	-9343	-0-					Y	-0-					71
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3546	2	7	9	Y	6					77
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2831	2	40	9	Y	36	91	1			22

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
11	0		902	-0-	902	3281	902	2			Y	-0-					49
12	0		946	-0-	946	4227	946	2			Y	-0-					49
01	0		983	-0-	983	5210	976	2	7	9	Y	6					55
02	2800	N	869	-0-	-1931	3279	858	2	11	9	Y	10					65
03	3100	N	955	-0-	-2145	1134	947	2	8	9	Y	7					72
04	2011	N	877	-0-	-1134	-0-	874	2	3	9	Y	3					75

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					54
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-9	-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

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
11	0		991	-0-	991	3464	991	2			Y	-0-					17
12	0		1034	-0-	1034	4498	1033	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	0		323	-0-	323	4821	316	2	7	9	Y	6					23
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2021					Y	-0-	23	1			-0-
03	2021	N	-0-	-0-	-2021	-0-					Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	893					Y	-0-					25
12	0		-0-	-0-	-0-	893					Y	-0-					25
01	0		-0-	-0-	-0-	893					Y	-0-					25
02	893	N	-0-	-0-	-893	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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
11	2550	X	2223	-0-	-327	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2151	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
01	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	2066	-0-	-90	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1995	-0-	-330	-0-	1937	2	58	9	Y	53					53
04	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2272	2	19	9	Y	17					70

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
11	0		1689	-0-	1689	6552	1689	2			Y	-0-					25
12	0		1471	-0-	1471	8023	1471	2			Y	-0-					25
01	0		1613	-0-	1613	9636	1610	2	3	9	Y	3					28
02	2800	N	1422	-0-	-1378	8258	1422	2			Y	-0-					28
03	3100	N	1518	-0-	-1582	6676	1516	2	2	9	Y	2					30
04	3000	N	1430	-0-	-1570	5106	1430	2			Y	-0-					30

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
11	0		3724	-0-	3724	9469	3724	2			Y	-0-					-0-
12	0		2977	-0-	2977	12446	2977	2			Y	-0-					-0-
01	0		3278	-0-	3278	15724	3278	2			Y	-0-					-0-
02	18790	X	3066	-0-	-15724	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	322	-0-	-2588	-0-	322	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1306	-0-	1306	6785	1304	2	2	9	Y	2					29
12	0		1423	-0-	1423	8208	1423	2			Y	-0-					29
01	0		373	-0-	373	8581	373	2			Y	-0-					29
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5781					Y	18					47
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2681					Y	-0-					47
04	2681	N	-0-	-0-	-2681	-0-					Y	-0-					47

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					34
12	0		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					34
01	0		-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					34
02	89	N	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					34
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	9	1			1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		926	-0-	926	3463	917	2	9	9	Y	8					30
12	0		845	-0-	845	4308	842	2	3	9	Y	3					33
01	0		186	-0-	186	4494	178	2	8	9	Y	7					40
02	4506	X	12	-0-	-4494	-0-	12	2			Y	-0-					40
03	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	269	2			Y	-0-					40
04	936	X	936	-0-	-0-	-0-	934	2	2	9	Y	2					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1418	-0-	1418	6845	1418	2			Y	-0-					20
12	0		1533	-0-	1533	8378	1533	2			Y	-0-					20
01	0		1599	-0-	1599	9977	1599	2			Y	-0-					20
02	2800	N	1481	-0-	-1319	8658	1457	2	24	9	Y	22					42
03	3100	N	1513	-0-	-1587	7071	1511	2	2	9	Y	2					44
04	3000	N	829	-0-	-2171	4900	814	2	15	9	Y	14	1	8			57

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		769	-0-	769	3028	769	2			Y	-0-					-0-
12	0		770	-0-	770	3798	770	2			Y	-0-					-0-
01	0		845	-0-	845	4643	801	2	44	9	Y	40					40
02	2800	N	698	-0-	-2102	2541	698	2			Y	-0-					40
03	3100	N	815	-0-	-2285	256	794	2	21	9	Y	19					59
04	976	N	720	-0-	-256	-0-	720	2			Y	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3467	-0-	3467	10932	3467	2			Y	-0-					59
12	0		2936	-0-	2936	13868	2936	2			Y	-0-					59
01	0		4161	-0-	4161	18029	4161	2			Y	-0-					59
02	21685	X	3656	-0-	-18029	-0-	3656	2			Y	-0-					59
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			Y	-0-	59	1			-0-
04	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1208	-0-	1208	5268	1197	2	11	9	Y	10					32
12	0		1279	-0-	1279	6547	1279	2			Y	-0-					32
01	0		1275	-0-	1275	7822	1257	2	18	9	Y	16					48
02	2800	N	1204	-0-	-1596	6226	1187	2	17	9	Y	15					63
03	3100	N	1221	-0-	-1879	4347	1213	2	8	9	Y	7					70
04	3000	N	1187	-0-	-1813	2534	1181	2	6	9	Y	5					75

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
11	0		549	-0-	549	2496	549	2			Y	-0-					-0-
12	0		553	-0-	553	3049	553	2			Y	-0-					-0-
01	0		976	-0-	976	4025	976	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	671	-0-	-2129	1896	671	2			Y	-0-					-0-
03	2470	N	574	-0-	-1896	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	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
11	0		3733	-0-	3733	6777	3727	2	6	9	Y	5					60
12	0		3412	-0-	3412	10189	3411	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	0		893	-0-	893	11082	880	2	13	9	Y	12					72
02	11082	X	-0-	-0-	-11082	-0-					Y	-0-					72
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3987	2	2	9	Y	2					74
04	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2855	2	54	9	Y	49	85	1			38

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
11	0		1104	-0-	1104	7623	1095	2	9	9	Y	8					32
12	0		1343	-0-	1343	8966	1340	2	3	9	Y	3					35
01	0		344	-0-	344	9310	325	2	19	9	Y	17					52
02	9326	X	16	-0-	-9310	-0-	16	2			Y	-0-					52
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					52
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					52

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
11	0		1748	-0-	1748	7785	1739	2	9	9	Y	8					67
12	0		1958	-0-	1958	9743	1952	2	6	9	Y	5					72
01	0		2152	-0-	2152	11895	2132	2	20	9	Y	18					90
02	2800	N	2362	-0-	-438	11457	2340	2	22	9	Y	20					110
03	3100	N	1754	-0-	-1346	10111	1753	2	1	9	Y	1	89	1			22
04	3000	N	1655	-0-	-1345	8766	1652	2	3	9	Y	3	22	1			3

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	759	2	35	9	Y	32					54
12	0		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					54
01	0		755	-0-	755	1533	743	2	12	9	Y	11					65
02	2228	N	695	-0-	-1533	-0-	656	2	39	9	Y	35					100
03	775	N	612	-0-	-163	-0-	602	2	10	9	Y	9	91	1			18
04	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					18

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
11	0		607	-0-	607	607	607	2			Y	-0-					-0-
12	0		490	-0-	490	1097	490	2			Y	-0-					-0-
01	0		685	-0-	685	1782	685	2			Y	-0-					-0-
02	2364	N	582	-0-	-1782	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3678 -0-	3678	8885	3678	2			Y	-0-	60	1			-0-
12			0	3673 -0-	3673	12558	3664	2	9	9	Y	8					8
01			0	3364 -0-	3364	15922	3358	2	6	9	Y	5					13
02	18696	X	2774	-0-	-15922	-0-	2770	2	4	9	Y	4					17
03	3410	X	2894	-0-	-516	-0-	2885	2	9	9	Y	8					25
04	3300	X	2562	-0-	-738	-0-	2559	2	3	9	Y	3	1	8			27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11			0	435 -0-	435	819	435	2			Y	-0-					18
12			0	397 -0-	397	1216	397	2			Y	-0-					18
01			0	118 -0-	118	1334	118	2			Y	-0-					18
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					Y	-0-					18
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					18

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

11			0	1442 -0-	1442	4192	1442	2			Y	-0-					30
12			0	1481 -0-	1481	5673	1467	2	14	9	Y	13					43
01			0	434 -0-	434	6107	415	2	19	9	Y	17					60
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3307					Y	-0-					60
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	207					Y	-0-					60
04	3000	N	2808	-0-	-192	15	2808	2			Y	-0-	60	1			-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

11			0	6894 -0-	6894	11211	6894	2			Y	-0-	39	1			-0-
12			0	7016 -0-	7016	18227	6999	2	17	9	Y	15					15
01			0	6583 -0-	6583	24810	6574	2	9	9	Y	8					23
02	26542	X	1732	-0-	-24810	-0-	1714	2	18	9	Y	16					39
03	2015	X	1202	-0-	-813	-0-	1195	2	7	9	Y	6					45
04	1200	X	945	-0-	-255	-0-	913	2	32	9	Y	29	57	1			17

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

11			0	1087 -0-	1087	2198	1087	2			Y	-0-					-0-
12			0	1116 -0-	1116	3314	1116	2			Y	-0-					-0-
01			0	312 -0-	312	3626	312	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	826					Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	3259	-0-	259	259	3259	2			Y	-0-					-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

11			0	645 -0-	645	1841	645	2			Y	-0-					47
12			0	441 -0-	441	2282	441	2			Y	-0-					47
01			0	416 -0-	416	2698	416	2			Y	-0-					47
02	2800	N	374	-0-	-2426	272	374	2			Y	-0-					47
03	701	N	429	-0-	-272	-0-	429	2			Y	-0-					47
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		844	-0-	844	3377	825	2	19	9	Y	17	47	1			7
12	0		919	-0-	919	4296	913	2	6	9	Y	5	7	1			5
01	0		991	-0-	991	5287	988	2	3	9	Y	3					8
02	2800	N	945	-0-	-1855	3432	945	2			Y	-0-					8
03	3100	N	1117	-0-	-1983	1449	1102	2	15	9	Y	14					22
04	2522	N	1073	-0-	-1449	-0-	1070	2	3	9	Y	3					25

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

11	0		2626	-0-	2626	9765	2587	2	39	9	Y	35					69
12	0		2314	-0-	2314	12079	2314	2			Y	-0-					69
01	0		1991	-0-	1991	14070	1956	2	35	9	Y	32	96	1			5
02	15868	X	1798	-0-	-14070	-0-	1778	2	20	9	Y	18					23
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					23
04	1650	X	1572	-0-	-78	-0-	1549	2	23	9	Y	21					44

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

11	0		115	-0-	115	737	115	2			Y	-0-					-0-
12	0		120	-0-	120	857	120	2			Y	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	975	118	2			Y	-0-					-0-
02	1099	N	124	-0-	-975	-0-	111	2	13	9	Y	12					12
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	120	2	55	9	Y	50					62
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	2	8	9	Y	7					69

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

11	0		3154	-0-	3154	9721	3154	2			Y	-0-					-0-
12	0		3679	-0-	3679	13400	3679	2			Y	-0-					-0-
01	0		853	-0-	853	14253	853	2			Y	-0-					-0-
02	14253	X	-0-	-0-	-14253	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	79	-0-	-3610	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2394	-0-	-756	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

11	0		-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.		1913	-0-	1913	1913	1913	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		742	-0-	742	2655	742	2			Y	-0-					-0-
04	3347	X	692	-0-	-2655	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

11	0		508	-0-	508	1177	508	2			Y	-0-					-0-
12	0		523	-0-	523	1700	523	2			Y	-0-					-0-
01	0		146	-0-	146	1846	146	2			Y	-0-					-0-
02	1846	N	-0-	-0-	-1846	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1348	-0-	1348	2412	1342	2	6	9	Y	5					35
12	0		1282	-0-	1282	3694	1263	2	19	9	Y	17					52
01	0		323	-0-	323	4017	317	2	6	9	Y	5					57
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1217					Y	-0-					57
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					57
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57

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
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
12	0		1758	-0-	1758	1758	1758	2			Y	-0-					-0-
01	0		1804	-0-	1804	3562	1804	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1537	-0-	-1263	2299	1537	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1542	-0-	-1558	741	1542	2			Y	-0-					-0-
04	2328	N	1587	-0-	-741	-0-	1554	2	33	9	Y	30					30

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
11	3000	X	102	-0-	-2898	-0-	89	2	13	9	Y	12	121	1			-0-
12	0		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	5568	-0-	2468	2468	5568	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3677	-0-	677	3145	3677	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		942	-0-	942	2012	942	2			Y	-0-					178
12	0		1199	-0-	1199	3211	1199	2			Y	-0-					178
01	0		1301	-0-	1301	4512	1301	2			Y	-0-					178
02	2800	N	963	-0-	-1837	2675	963	2			Y	-0-					178
03	3100	N	1074	-0-	-2026	649	1074	2			Y	-0-					178
04	1681	N	1032	-0-	-649	-0-	1032	2			Y	-0-					178

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
11	0		739	-0-	739	2519	739	2			Y	-0-					-0-
12	0		675	-0-	675	3194	675	2			Y	-0-					-0-
01	0		827	-0-	827	4021	827	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	704	-0-	-2096	1925	704	2			Y	-0-					-0-
03	2682	N	757	-0-	-1925	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		575	-0-	575	1665	575	2			Y	-0-					44
12	0		511	-0-	511	2176	511	2			Y	-0-					44
01	0		612	-0-	612	2788	605	2	7	9	Y	6					50
02	2800	N	513	-0-	-2287	501	513	2			Y	-0-					50
03	1082	N	581	-0-	-501	-0-	568	2	13	9	Y	12					62
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					62

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
11	0		1139	-0-	1139	4853	1139	2			Y	-0-					15
12	0		1116	-0-	1116	5969	1116	2			Y	-0-					15
01	0		938	-0-	938	6907	938	2			Y	-0-	15	1			-0-
02	2800	N	732	-0-	-2068	4839	732	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1121	-0-	-1979	2860	1121	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1060	-0-	-1940	920	1060	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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1236	-0-	1236	5839	1230	2	6	9	Y	5					85
12	0		1279	-0-	1279	7118	1279	2			Y	-0-					85
01	0		1264	-0-	1264	8382	1241	2	23	9	Y	21					106
02	2800	N	1142	-0-	-1658	6724	1128	2	14	9	Y	13					119
03	3100	N	1243	-0-	-1857	4867	1229	2	14	9	Y	13					132
04	3000	N	1209	-0-	-1791	3076	1203	2	6	9	Y	5					137

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1508	-0-	1508	7945	1508	2			Y	-0-					-0-
12	0		1677	-0-	1677	9622	1677	2			Y	-0-					-0-
01	0		467	-0-	467	10089	467	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	7289					Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4189					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1189					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					37
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		912	-0-	912	3574	912	2			Y	-0-					22
12	0		1033	-0-	1033	4607	1033	2			Y	-0-					22
01	0		1081	-0-	1081	5688	1080	2	1	9	Y	1					23
02	2800	N	842	-0-	-1958	3730	840	2	2	9	Y	2					25
03	3100	N	922	-0-	-2178	1552	922	2			Y	-0-	25	1			-0-
04	2439	N	887	-0-	-1552	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1179	-0-	1179	4330	1164	2	15	9	Y	14					24
12	0		1073	-0-	1073	5403	1073	2			Y	-0-					24
01	0		850	-0-	850	6253	850	2			Y	-0-					24
02	7106	X	853	-0-	-6253	-0-	824	2	29	9	Y	26					50
03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					50
04	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1021	2	17	9	Y	15					65

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 #: 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
11	0		645	-0-	645	2127	645	2			Y	-0-					20
12	0		626	-0-	626	2753	626	2			Y	-0-					20
01	0		608	-0-	608	3361	608	2			Y	-0-					20
02	2800	N	554	-0-	-2246	1115	552	2	2	9	Y	2					22
03	1727	N	612	-0-	-1115	-0-	612	2			Y	-0-					22
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	583	2	1	9	Y	1					23

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
11	0		2034	-0-	2034	8267	2006	2	28	9	Y	25	56	1			16
12	0		2212	-0-	2212	10479	2204	2	8	9	Y	7					23
01	0		662	-0-	662	11141	647	2	15	9	Y	14					37
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	8341					Y	-0-					37
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	5241					Y	-0-					37
04	3000	N	60	-0-	-2940	2301	60	2			Y	-0-					37

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
11	0		1350	-0-	1350	3465	1344	2	6	9	Y	5					24
12	0		1397	-0-	1397	4862	1397	2			Y	-0-					24
01	0		401	-0-	401	5263	387	2	14	9	Y	13					37
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2463					Y	-0-					37
03	2463	N	-0-	-0-	-2463	-0-					Y	-0-					37
04	3000	N	3578	-0-	578	578	3578	2			Y	-0-					37

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
11	0		958	-0-	958	1962	956	2	2	9	Y	2					114
12	0		996	-0-	996	2958	990	2	6	9	Y	5	77	1			42
01	0		970	-0-	970	3928	970	2			Y	-0-					42
02	2800	N	828	-0-	-1972	1956	828	2			Y	-0-					42
03	2927	N	971	-0-	-1956	-0-	971	2			Y	-0-					42
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					42

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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	0		367	-0-	367	367	367	2			Y	-0-					-0-
01	0		368	-0-	368	735	368	2			Y	-0-					-0-
02	1063	N	328	-0-	-735	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		1598	-0-	1598	4194	1530	2	68	9	Y	62					79
12	0		1590	-0-	1590	5784	1586	2	4	9	Y	4	1	8			82
01	0		3685	-0-	3685	9469	3672	2	13	9	Y	12					94
02	12368	X	2899	-0-	-9469	-0-	2846	2	53	9	Y	48	101	1			41
03	2604	X	1462	-0-	-1142	-0-	1459	2	3	9	Y	3					44
04	2130	X	1384	-0-	-746	-0-	1381	2	3	9	Y	3					47

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		4764	-0-	4764	10333	4762	2	2	9	Y	2					22
12	0		4450	-0-	4450	14783	4430	2	20	9	Y	18					40
01	0		4681	-0-	4681	19464	4673	2	8	9	Y	7					47
02	23604	X	4140	-0-	-19464	-0-	4139	2	1	9	Y	1					48
03	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	4452	2			Y	-0-					48
04	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	4198	2	2	9	Y	2					50

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
11	0		2101	-0-	2101	11362	2101	2			Y	-0-					10
12	0		2210	-0-	2210	13572	2210	2			Y	-0-					10
01	0		2106	-0-	2106	15678	2106	2			Y	-0-					10
02	2800	N	1835	-0-	-965	14713	1835	2			Y	-0-					10
03	3100	N	2083	-0-	-1017	13696	2083	2			Y	-0-					10
04	3000	N	2009	-0-	-991	12705	2009	2			Y	-0-					10

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
11	0		1431	-0-	1431	6002	1431	2			Y	-0-					-0-
12	0		1376	-0-	1376	7378	1376	2			Y	-0-					-0-
01	0		1325	-0-	1325	8703	1325	2			Y	-0-					-0-
02	9981	X	1278	-0-	-8703	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1488	X	1102	-0-	-386	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
04	1290	X	655	-0-	-635	-0-	655	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
11	0		2322	-0-	2322	2445	2322	2			Y	-0-					-0-
12	0		3714	-0-	3714	6159	3714	2			Y	-0-					-0-
01	0		2648	-0-	2648	8807	2648	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	6007					Y	-0-					-0-
03	6007	X	-0-	-0-	-6007	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1969	-0-	1969	7254	1969	2			Y	-0-					77
12	0		1003	-0-	1003	8257	1003	2			Y	-0-					77
01	0		2664	-0-	2664	10921	2664	2			Y	-0-					77
02	2800	N	1715	-0-	-1085	9836	1715	2			Y	-0-					77
03	3100	N	2102	-0-	-998	8838	2102	2			Y	-0-					77
04	3000	N	2143	-0-	-857	7981	2139	2	4	9	Y	4					81

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
11	0		2238	-0-	2238	14736	2238	2			Y	-0-					-0-
12	0		2310	-0-	2310	17046	2310	2			Y	-0-					-0-
01	0		2396	-0-	2396	19442	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2332	-0-	-468	18974	2332	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2717	-0-	-383	18591	2717	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2562	-0-	-438	18153	2562	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
02	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY 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
11	0		739	-0-	739	1667	739	2			Y	-0-					-0-
12	0		359	-0-	359	2026	359	2			Y	-0-					-0-
01	0		103	-0-	103	2129	103	2			Y	-0-					-0-
02	2129	N	-0-	-0-	-2129	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		3706	-0-	3706	10902	3705	2	1	9	Y	1					102
12	0		3855	-0-	3855	14757	3855	2			Y	-0-					102
01	0		4130	-0-	4130	18887	4117	2	13	9	Y	12					114
02	22708	X	3821	-0-	-18887	-0-	3802	2	19	9	Y	17					131
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3048	2	25	9	Y	23	138	1			16
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					16

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
11	0		2849	-0-	2849	11719	2819	2	30	9	Y	27					40
12	0		1234	-0-	1234	12953	1197	2	37	9	Y	34	58	1			16
01	0		197	-0-	197	13150	197	2			Y	-0-					16
02	13150	X	-0-	-0-	-13150	-0-					Y	-0-					16
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					16
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					16

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
11	0		619	-0-	619	2058	619	2			Y	-0-					-0-
12	0		636	-0-	636	2694	636	2			Y	-0-					-0-
01	0		582	-0-	582	3276	582	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	589	-0-	-2211	1065	589	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	642	-0-	-1065	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		3220	-0-	3220	9684	3220	2			Y	-0-					57
12	0		3439	-0-	3439	13123	3439	2			Y	-0-					57
01	0		3441	-0-	3441	16564	3438	2	3	9	Y	3					60
02	19556	X	2992	-0-	-16564	-0-	2992	2			Y	-0-					60
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			Y	-0-					60
04	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	2			Y	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3390	-0-	3390	7061	3390	2			Y	-0-					60
12	0		3290	-0-	3290	10351	3290	2			Y	-0-					60
01	0		3554	-0-	3554	13905	3543	2	11	9	Y	10					70
02	18028	X	4123	-0-	-13905	-0-	4114	2	9	9	Y	8					78
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			Y	-0-					78
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3982	2	4	9	Y	4					82

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1511	-0-	1511	7782	1511	2			Y	-0-					-0-
12	0		1338	-0-	1338	9120	1338	2			Y	-0-					-0-
01	0		1466	-0-	1466	10586	1466	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1255	-0-	-1545	9041	1255	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1652	-0-	-1448	7593	1652	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1489	-0-	-1511	6082	1489	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

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	916	N	894	-0-	-22	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 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
11	0		666	-0-	666	2270	666	2			Y	-0-					-0-
12	0		689	-0-	689	2959	689	2			Y	-0-					-0-
01	0		195	-0-	195	3154	195	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	354					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 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
11	0		11043	-0-	11043	33242	11037	2	6	9	Y	5					40
12	0		11343	-0-	11343	44585	11343	2			Y	-0-					40
01	0		11353	-0-	11353	55938	11353	2			Y	-0-					40
02	66188	X	10250	-0-	-55938	-0-	10176	2	74	9	Y	67					107
03	11408	X	11332	-0-	-76	-0-	11257	2	75	9	Y	68	158	1			17
04	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			Y	-0-					17

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
11	0		1674	-0-	1674	7784	1674	2			Y	-0-					-0-
12	0		1570	-0-	1570	9354	1570	2			Y	-0-					-0-
01	0		1510	-0-	1510	10864	1510	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1251	-0-	-1549	9315	1251	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1017	-0-	-2083	7232	1017	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	824	-0-	-2176	5056	824	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
11	0		698	-0-	698	2532	698	2			Y	-0-					-0-
12	0		817	-0-	817	3349	817	2			Y	-0-					-0-
01	0		695	-0-	695	4044	695	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	626	-0-	-2174	1870	626	2			Y	-0-					-0-
03	2570	N	700	-0-	-1870	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		2233	-0-	2233	7055	2233	2			Y	-0-					-0-
12	0		2821	-0-	2821	9876	2821	2			Y	-0-					-0-
01	0		2713	-0-	2713	12589	2713	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2339	-0-	-461	12128	2339	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2467	-0-	-633	11495	2467	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2358	-0-	-642	10853	2358	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
11	0		2555	-0-	2555	13208	2555	2			Y	-0-					-0-
12	0		2585	-0-	2585	15793	2585	2			Y	-0-					-0-
01	0		2560	-0-	2560	18353	2560	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2303	-0-	-497	17856	2303	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1937	-0-	-1163	16693	1937	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2617	-0-	-383	16310	2617	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 #: 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
11	0		684	-0-	684	1400	684	2			Y	-0-					-0-
12	0		705	-0-	705	2105	705	2			Y	-0-					-0-
01	0		698	-0-	698	2803	698	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	467	-0-	-2333	470	467	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	646	-0-	-470	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		5272	-0-	5272	12659	5272	2			Y	-0-					7
12	0		4482	-0-	4482	17141	4481	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	0		5186	-0-	5186	22327	5186	2			Y	-0-					7
02	26745	X	4418	-0-	-22327	-0-	4418	2			Y	-0-					7
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-					7
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					7

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 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
11	0		3690	-0-	3690	9871	3689	2	1	9	Y	1					14
12	0		4358	-0-	4358	14229	4347	2	11	9	Y	10					24
01	0		4200	-0-	4200	18429	4194	2	6	9	Y	5					29
02	22087	X	3658	-0-	-18429	-0-	3621	2	37	9	Y	34					63
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4093	2	12	9	Y	11					74
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					74

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 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
11	0		644	-0-	644	2044	620	2	24	9	Y	22					22
12	0		705	-0-	705	2749	605	2	100	9	Y	91	58	1			55
01	0		219	-0-	219	2968	185	2	34	9	Y	31	65	1	3	8	18
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	168					Y	19					37
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					37
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					37

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 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
11	0		1099	-0-	1099	5140	1096	2	3	9	Y	3	13	1			2
12	0		1145	-0-	1145	6285	1145	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	0		1104	-0-	1104	7389	1091	2	13	9	Y	12					12
02	2800	N	246	-0-	-2554	4835	246	2			Y	-0-					12
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1735					Y	-0-					12
04	1735	N	-0-	-0-	-1735	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 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
11	0		170	-0-	170	449	170	2			Y	-0-					-0-
12	0		165	-0-	165	614	165	2			Y	-0-					-0-
01	0		110	-0-	110	724	110	2			Y	-0-					-0-
02	891	N	167	-0-	-724	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	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

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6572	-0-	6572	20142	6568	2	4	9	Y	4					22
12	0		6992	-0-	6992	27134	6992	2			Y	-0-					22
01	0		6598	-0-	6598	33732	6598	2			Y	-0-					22
02	39659	X	5927	-0-	-33732	-0-	5883	2	44	9	Y	40					62
03	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6546	2			Y	-0-					62
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6848	2	40	9	Y	36	1	8			97

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	6785	X	6776	-0-	-9	-0-	6743	2	33	9	Y	30					30
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5347	2	9	9	Y	8					38
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4584	2	41	9	Y	37					75

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
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.		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1460	-0-	1460	2931	1460	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	1419	-0-	-2931	-0-	1419	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
11	0		2522	-0-	2522	13841	2520	2	2	9	Y	2					92
12	0		2637	-0-	2637	16478	2637	2			Y	-0-					92
01	0		2736	-0-	2736	19214	2736	2			Y	-0-					92
02	2800	N	1392	-0-	-1408	17806	1390	2	2	9	Y	2					94
03	3100	N	1201	-0-	-1899	15907	1201	2			Y	-0-					94
04	3000	N	1117	-0-	-1883	14024	1117	2			Y	-0-					94

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
11	0		1210	-0-	1210	5423	1197	2	13	9	Y	12					52
12	0		1306	-0-	1306	6729	1306	2			Y	-0-					52
01	0		1297	-0-	1297	8026	1297	2			Y	-0-					52
02	2800	N	1105	-0-	-1695	6331	1105	2			Y	-0-					52
03	3100	N	1199	-0-	-1901	4430	1186	2	13	9	Y	12					64
04	3000	N	1079	-0-	-1921	2509	1079	2			Y	-0-					64

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		1669	-0-	1669	8645	1669	2			Y	-0-					54
12	0		1670	-0-	1670	10315	1664	2	6	9	Y	5					59
01	0		1659	-0-	1659	11974	1639	2	20	9	Y	18					77
02	2800	N	1459	-0-	-1341	10633	1446	2	13	9	Y	12					89
03	3100	N	1566	-0-	-1534	9099	1566	2			Y	-0-					89
04	3000	N	1459	-0-	-1541	7558	1451	2	8	9	Y	7					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
02	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 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
11	0		847	-0-	847	5969	847	2			Y	-0-					-0-
12	0		855	-0-	855	6824	855	2			Y	-0-					-0-
01	0		841	-0-	841	7665	841	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	735	-0-	-2065	5600	735	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	789	-0-	-2311	3289	789	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	734	-0-	-2266	1023	734	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 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
11	0		1549	-0-	1549	8188	1549	2			Y	-0-					7
12	0		1875	-0-	1875	10063	1875	2			Y	-0-					7
01	0		1879	-0-	1879	11942	1879	2			Y	-0-					7
02	2800	N	1591	-0-	-1209	10733	1591	2			Y	-0-					7
03	3100	N	1690	-0-	-1410	9323	1690	2			Y	-0-					7
04	3000	N	1536	-0-	-1464	7859	1536	2			Y	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 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
11	0		9371	-0-	9371	29686	9332	2	39	9	Y	35					110
12	0		6259	-0-	6259	35945	6240	2	19	9	Y	17	108	1			19
01	0		10783	-0-	10783	46728	10783	2			Y	-0-					19
02	55915	X	9187	-0-	-46728	-0-	9175	2	12	9	Y	11					30
03	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	9602	2	64	9	Y	58					88
04	8970	X	7572	-0-	-1398	-0-	7552	2	20	9	Y	18	68	1			38

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2868	-0-	2868	15178	2868	2			Y	-0-					111
12	0		2955	-0-	2955	18133	2955	2			Y	-0-					111
01	0		2929	-0-	2929	21062	2929	2			Y	-0-					111
02	2800	N	2655	-0-	-145	20917	2633	2	22	9	Y	20	117	1			14
03	3100	N	2912	-0-	-188	20729	2912	2			Y	-0-					14
04	3000	N	2827	-0-	-173	20556	2827	2			Y	-0-					14

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 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
11	0		967	-0-	967	2866	930	2	37	9	Y	34					34
12	0		852	-0-	852	3718	841	2	11	9	Y	10					44
01	0		807	-0-	807	4525	787	2	20	9	Y	18					62
02	2800	N	700	-0-	-2100	2425	692	2	8	9	Y	7					69
03	3100	N	752	-0-	-2348	77	733	2	19	9	Y	17	69	1			17
04	789	N	712	-0-	-77	-0-	712	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

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 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
11	0		504	-0-	504	1541	500	2	4	9	Y	4					44
12	0		522	-0-	522	2063	516	2	6	9	Y	5					49
01	0		578	-0-	578	2641	534	2	44	9	Y	40					89
02	2800	N	472	-0-	-2328	313	472	2			Y	-0-					89
03	836	N	523	-0-	-313	-0-	523	2			Y	-0-					89
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			Y	-0-					89

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
11	0		923	-0-	923	4503	923	2			Y	-0-					-0-
12	0		748	-0-	748	5251	748	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5251					Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2451					Y	-0-					-0-
03	2451	N	-0-	-0-	-2451	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		1090	-0-	1090	5954	1090	2			Y	-0-					32
12	0		1102	-0-	1102	7056	1099	2	3	9	Y	3					35
01	0		427	-0-	427	7483	427	2			Y	-0-					35
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4683					Y	5					40
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1583					Y	-0-					40
04	1583	N	-0-	-0-	-1583	-0-					Y	-0-					40

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
11	0		948	-0-	948	3037	948	2			Y	-0-					-0-
12	0		1082	-0-	1082	4119	1082	2			Y	-0-					-0-
01	0		293	-0-	293	4412	293	2			Y	-0-					-0-
02	4412	X	-0-	-0-	-4412	-0-					Y	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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
11	0		441	-0-	441	2799	441	2			Y	-0-					62
12	0		438	-0-	438	3237	438	2			Y	-0-					62
01	0		115	-0-	115	3352	115	2			Y	-0-					62
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	552					Y	-0-					62
03	552	N	-0-	-0-	-552	-0-					Y	-0-					62
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					62

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
11	0		29	-0-	29	115	29	2			Y	-0-					-0-
12	0		24	-0-	24	139	24	2			Y	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	147	8	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	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
11	0		843	-0-	843	3472	843	2			Y	-0-					-0-
12	0		824	-0-	824	4296	824	2			Y	-0-					-0-
01	0		227	-0-	227	4523	227	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1723					Y	-0-					-0-
03	3036	N	1313	-0-	-1723	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	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

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
11	0		221	-0-	221	679	221	2			Y	-0-					-0-
12	0		216	-0-	216	895	216	2			Y	-0-					-0-
01	0		192	-0-	192	1087	192	2			Y	-0-					-0-
02	1248	N	161	-0-	-1087	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		707	-0-	707	2596	707	2			Y	-0-					-0-
12	0		613	-0-	613	3209	613	2			Y	-0-					-0-
01	0		132	-0-	132	3341	132	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	541					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	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
11	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2738					Y	-0-					-0-
02	2738	N	-0-	-0-	-2738	-0-					Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5348	2	3	9	Y	3					3

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
11	0		2071	-0-	2071	2557	2067	2	4	9	Y	4					44
12	0		782	-0-	782	3339	779	2	3	9	Y	3					47
01	0		-0-	-0-	-0-	3339					Y	-0-					47
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	539					Y	1					48
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
11	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	17	15	1			2
01	0		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	2	1			-0-
02	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					49
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					49
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					49
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					49
04	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					49

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 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
11	0		1377	-0-	1377	5659	1377	2			Y	-0-					42
12	0		1286	-0-	1286	6945	1286	2			Y	-0-					42
01	0		361	-0-	361	7306	361	2			Y	-0-					42
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4506					Y	52					94
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1406					Y	-0-					94
04	2184	N	778	-0-	-1406	-0-	778	2			Y	-0-					94

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
11	0		2325	-0-	2325	7996	2300	2	25	9	Y	23					67
12	0		2223	-0-	2223	10219	2206	2	17	9	Y	15					82
01	0		2042	-0-	2042	12261	2025	2	17	9	Y	15					97
02	14137	X	1876	-0-	-12261	-0-	1854	2	22	9	Y	20					117
03	3348	X	1953	-0-	-1395	-0-	1942	2	11	9	Y	10					127
04	2340	X	1549	-0-	-791	-0-	1530	2	19	9	Y	17	85	1			59

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
11	0		741	-0-	741	2816	741	2			Y	-0-					-0-
12	0		753	-0-	753	3569	753	2			Y	-0-					-0-
01	0		226	-0-	226	3795	226	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	995					Y	-0-					-0-
03	995	N	-0-	-0-	-995	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
11	0		674	-0-	674	2050	674	2			Y	-0-					20
12	0		817	-0-	817	2867	817	2			Y	-0-					20
01	0		191	-0-	191	3058	191	2			Y	-0-					20
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	258					Y	-0-					20
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					20

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
11	0		1440	-0-	1440	7087	1438	2	2	9	Y	2					30
12	0		1705	-0-	1705	8792	1703	2	2	9	Y	2					32
01	0		538	-0-	538	9330	538	2			Y	-0-					32
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	6530					Y	21					53
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	3430					Y	-0-					53
04	3000	N	1819	-0-	-1181	2249	1819	2			Y	-0-					53

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
11	0		1033	-0-	1033	4670	1030	2	3	9	Y	3					37
12	0		905	-0-	905	5575	905	2			Y	-0-					37
01	0		862	-0-	862	6437	862	2			Y	-0-					37
02	2800	N	776	-0-	-2024	4413	769	2	7	9	Y	6					43
03	3100	N	846	-0-	-2254	2159	846	2			Y	-0-					43
04	2976	N	817	-0-	-2159	-0-	806	2	11	9	Y	10					53

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1403	-0-	1403	6111	1403	2			Y	-0-					94
12	0		1500	-0-	1500	7611	1481	2	19	9	Y	17					111
01	0		452	-0-	452	8063	452	2			Y	-0-					111
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5263					Y	-0-					111
03	3100	N	2658	-0-	-442	4821	2658	2			Y	-0-					111
04	3000	N	1609	-0-	-1391	3430	1589	2	20	9	Y	18	113	1			16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		988	-0-	988	4133	975	2	13	9	Y	12					12
12	0		1023	-0-	1023	5156	1023	2			Y	-0-					12
01	0		305	-0-	305	5461	281	2	24	9	Y	22					34
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2661					Y	-0-	34	1			-0-
03	2661	N	-0-	-0-	-2661	-0-					Y	-0-					-0-
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1635	-0-	1635	8396	1629	2	6	9	Y	5					32
12	0		1737	-0-	1737	10133	1726	2	11	9	Y	10					42
01	0		505	-0-	505	10638	486	2	19	9	Y	17					59
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	7838					Y	-0-					59
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4738					Y	-0-					59
04	3000	N	212	-0-	-2788	1950	212	2			Y	-0-					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		515	-0-	515	5121	507	2	8	9	Y	7					25
12	0		1540	-0-	1540	6661	1532	2	8	9	Y	7					32
01	0		420	-0-	420	7081	390	2	30	9	Y	27					59
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4281					Y	-0-					59
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1181					Y	-0-					59
04	3000	N	2290	-0-	-710	471	2290	2			Y	-0-					59

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2384	-0-	2384	6871	2381	2	3	9	Y	3					35
12	0		2316	-0-	2316	9187	2301	2	15	9	Y	14					49
01	0		728	-0-	728	9915	707	2	21	9	Y	19	50	1			18
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	7115					Y	-0-					18
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4015					Y	-0-					18
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	1015					Y	1	15	1			4

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		949	-0-	949	4077	949	2			Y	-0-					-0-
12	0		971	-0-	971	5048	971	2			Y	-0-					-0-
01	0		261	-0-	261	5309	261	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2509					Y	-0-					-0-
03	3100	N	1270	-0-	-1830	679	1270	2			Y	-0-					-0-
04	2504	N	1825	-0-	-679	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3295	-0-	3295	9918	3210	2	85	9	Y	77	56	1			50
12	0		3497	-0-	3497	13415	3497	2			Y	-0-					50
01	0		3272	-0-	3272	16687	3272	2			Y	-0-					50
02	19670	X	2983	-0-	-16687	-0-	2962	2	21	9	Y	19	57	1			12
03	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	3243	2	4	9	Y	4					16
04	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3129	2	10	9	Y	9					25

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2059	-0-	2059	11054	2007	2	52	9	Y	47	35	1			31
12	0		2135	-0-	2135	13189	2135	2			Y	-0-					31
01	0		2076	-0-	2076	15265	2076	2			Y	-0-					31
02	2800	N	1865	-0-	-935	14330	1852	2	13	9	Y	12	36	1			7
03	3100	N	1960	-0-	-1140	13190	1957	2	3	9	Y	3					10
04	15048	X	1858	-0-	-13190	-0-	1851	2	7	9	Y	6					16

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2957	-0-	2957	8707	2932	2	25	9	Y	23					85
12	0		2859	-0-	2859	11566	2859	2			Y	-0-					85
01	0		3706	-0-	3706	15272	3621	2	85	9	Y	77					162
02	17733	X	2461	-0-	-15272	-0-	2406	2	55	9	Y	50	182	1			30
03	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	2563	2	10	9	Y	9					39
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2523	2	12	9	Y	11					50

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		445	-0-	445	1410	434	2	11	9	Y	10					93
12	0		470	-0-	470	1880	470	2			Y	-0-					93
01	0		472	-0-	472	2352	468	2	4	9	Y	4					97
02	2800	N	484	-0-	-2316	36	456	2	28	9	Y	25					122
03	561	N	525	-0-	-36	-0-	519	2	6	9	Y	5					127
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	Y	20	138	1	1	8	8

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5237	-0-	5237	16682	5235	2	2	9	Y	2					122
12	0		5571	-0-	5571	22253	5532	2	39	9	Y	35					157
01	0		5503	-0-	5503	27756	5467	2	36	9	Y	33	180	1			10
02	33047	X	5291	-0-	-27756	-0-	5277	2	14	9	Y	13					23
03	5642	X	5561	-0-	-81	-0-	5553	2	8	9	Y	7					30
04	5400	X	5281	-0-	-119	-0-	5271	2	10	9	Y	9	1	8			38

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 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
11	0		6407	-0-	6407	18774	6383	2	24	9	Y	22					57
12	0		6567	-0-	6567	25341	6567	2			Y	-0-					57
01	0		6183	-0-	6183	31524	6103	2	80	9	Y	73					130
02	36973	X	5449	-0-	-31524	-0-	5394	2	55	9	Y	50	170	1			10
03	6820	X	5089	-0-	-1731	-0-	5087	2	2	9	Y	2					12
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 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
11	0		-0-	-0-	-0-	1228					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1228					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1228					Y	-0-					-0-
02	1228	N	-0-	-0-	-1228	-0-					Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		6872	-0-	6872	24243	540	1	6332	2	Y	-0-					-0-
12	0		5770	-0-	5770	30013	504	1	5266	2	Y	-0-					-0-
01	0		9340	-0-	9340	39353	558	1	8782	2	Y	-0-					-0-
02	46531	X	7178	-0-	-39353	-0-	504	1	6617	2	Y	52					52
							57	9									
03	7967	X	7876	-0-	-91	-0-	558	1	7316	2	Y	2					54
							2	9									
*04	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	540	1	8890	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4769	-0-	4769	14325	4758	2	11	9	Y	10					100
12	0		4324	-0-	4324	18649	4294	2	30	9	Y	27					127
01	0		5506	-0-	5506	24155	5498	2	8	9	Y	7					134
02	28168	X	4013	-0-	-24155	-0-	3994	2	19	9	Y	17	141	1			10
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5126	2	14	9	Y	13					23
04	4710	X	4682	-0-	-28	-0-	4671	2	11	9	Y	10					33

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		244	-0-	244	777	244	2			Y	-0-					-0-
12	0		268	-0-	268	1045	268	2			Y	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	1287	242	2			Y	-0-					-0-
02	1534	N	247	-0-	-1287	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5223	-0-	5223	17444	5215	2	8	9	Y	7					18
12	0		5314	-0-	5314	22758	5314	2			Y	-0-					18
01	0		5620	-0-	5620	28378	5481	2	139	9	Y	126	136	1			8
02	33977	X	5599	-0-	-28378	-0-	5593	2	6	9	Y	5					13
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7218	2	80	9	Y	73					86
04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7165	2	17	9	Y	15					101

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4770	-0-	4770	14901	4770	2			Y	-0-					-0-
12	0		5193	-0-	5193	20094	5193	2			Y	-0-					-0-
01	0		4750	-0-	4750	24844	4750	2			Y	-0-					-0-
02	29109	X	4265	-0-	-24844	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4706	-0-	-94	-0-	4706	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

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1343	-0-	1343	3775	1343	2			Y	-0-					-0-
12	0		1324	-0-	1324	5099	1324	2			Y	-0-					-0-
01	0		1937	-0-	1937	7036	1937	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1108	-0-	-1692	5344	1108	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1314	-0-	-1786	3558	1314	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1388	-0-	-1612	1946	1388	2			Y	-0-					-0-

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
11	0		7062	-0-	7062	22919	7062	2			Y	-0-					124
12	0		7531	-0-	7531	30450	7531	2			Y	-0-					124
01	0		7054	-0-	7054	37504	7054	2			Y	-0-					124
02	43642	X	6138	-0-	-37504	-0-	6071	2	67	9	Y	61	174	1			11
03	7874	X	6734	-0-	-1140	-0-	6724	2	10	9	Y	9					20
04	7200	X	6496	-0-	-704	-0-	6488	2	8	9	Y	7					27

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
11	0		6080	-0-	6080	18760	6080	2			Y	-0-					37
12	0		6119	-0-	6119	24879	6014	2	105	9	Y	95					132
01	0		6528	-0-	6528	31407	6470	2	58	9	Y	53	168	1			17
02	37289	X	5882	-0-	-31407	-0-	5882	2			Y	-0-					17
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6464	2	125	9	Y	114					131
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-					131

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
11	0		2343	-0-	2343	11769	2343	2			Y	-0-					45
12	0		2435	-0-	2435	14204	2411	2	24	9	Y	22					67
01	0		2440	-0-	2440	16644	2434	2	6	9	Y	5					72
02	2800	N	2170	-0-	-630	16014	2170	2			Y	-0-					72
03	3100	N	2419	-0-	-681	15333	2397	2	22	9	Y	20					92
04	3000	N	2339	-0-	-661	14672	2328	2	11	9	Y	10					102

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
11	0		4328	-0-	4328	13522	4310	2	18	9	Y	16					80
12	0		4318	-0-	4318	17840	4318	2			Y	-0-					80
01	0		4316	-0-	4316	22156	4273	2	43	9	Y	39					119
02	26022	X	3866	-0-	-22156	-0-	3827	2	39	9	Y	35					154
03	4526	X	4169	-0-	-357	-0-	4149	2	20	9	Y	18					172
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3916	2	21	9	Y	19	178	1			13

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
11	0		3436	-0-	3436	10831	3436	2			Y	-0-					84
12	0		3673	-0-	3673	14504	3588	2	85	9	Y	77					161
01	0		3557	-0-	3557	18061	3521	2	36	9	Y	33	176	1			18
02	20895	X	2834	-0-	-18061	-0-	2834	2			Y	-0-					18
03	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	2994	2	70	9	Y	64					82
04	3120	X	3009	-0-	-111	-0-	2994	2	15	9	Y	14					96

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
11	0		1510	-0-	1510	4157	1502	2	8	9	Y	7					67
12	0		1532	-0-	1532	5689	1530	2	2	9	Y	2					69
01	0		1480	-0-	1480	7169	1474	2	6	9	Y	5					74
02	2800	N	1313	-0-	-1487	5682	1301	2	12	9	Y	11					85
03	3100	N	1492	-0-	-1608	4074	1492	2			Y	-0-					85
04	3000	N	1397	-0-	-1603	2471	1386	2	11	9	Y	10					95

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 #: 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
11	0		1464	-0-	1464	5435	1464	2			Y	-0-					102
12	0		1715	-0-	1715	7150	1709	2	6	9	Y	5					107
01	0		1429	-0-	1429	8579	1423	2	6	9	Y	5					112
02	2800	N	1213	-0-	-1587	6992	1200	2	13	9	Y	12					124
03	3100	N	1579	-0-	-1521	5471	1571	2	8	9	Y	7	87	1			44
04	3000	N	1776	-0-	-1224	4247	1775	2	1	9	Y	1					45

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
11	0		6510	-0-	6510	19968	6510	2			Y	-0-					-0-
12	0		6671	-0-	6671	26639	6671	2			Y	-0-					-0-
01	0		5858	-0-	5858	32497	5849	2	9	9	Y	8					8
02	37492	X	4995	-0-	-32497	-0-	4995	2			Y	-0-					8
03	6851	X	6476	-0-	-375	-0-	6476	2			Y	-0-					8
04	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6487	2	1	9	Y	1	1	8			8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4970	-0-	4970	15128	4958	2	12	9	Y	11					93
12	0		5035	-0-	5035	20163	5014	2	21	9	Y	19					112
01	0		4459	-0-	4459	24622	4459	2			Y	-0-					112
02	28656	X	4034	-0-	-24622	-0-	4010	2	24	9	Y	22					134
03	5146	X	4304	-0-	-842	-0-	4304	2			Y	-0-					134
04	4980	X	4344	-0-	-636	-0-	4312	2	32	9	Y	29					163

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3644	-0-	3644	12444	3641	2	3	9	Y	3					62
12	0		4614	-0-	4614	17058	4599	2	15	9	Y	14					76
01	0		4573	-0-	4573	21631	4559	2	14	9	Y	13					89
02	25744	X	4113	-0-	-21631	-0-	4100	2	13	9	Y	12					101
03	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	4587	2	13	9	Y	12					113
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4584	2	28	9	Y	25	84	1			54

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 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
11	0		8601	-0-	8601	25672	8478	2	123	9	Y	112	190	1			17
12	0		9217	-0-	9217	34889	9208	2	9	9	Y	8					25
01	0		8723	-0-	8723	43612	8723	2			Y	-0-					25
02	51722	X	8110	-0-	-43612	-0-	7967	2	143	9	Y	130	64	1			91
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8838	2	7	9	Y	6					97
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8478	2	18	9	Y	16					113

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 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
11	0		10778	-0-	10778	32143	10651	2	127	9	Y	115	84	1			75
12	0		9890	-0-	9890	42033	9890	2			Y	-0-					75
01	0		11765	-0-	11765	53798	11765	2			Y	-0-					75
02	63813	X	10015	-0-	-53798	-0-	9983	2	32	9	Y	29	86	1			18
03	11129	X	10854	-0-	-275	-0-	10847	2	7	9	Y	6					24
04	11400	X	10452	-0-	-948	-0-	10437	2	15	9	Y	14					38

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 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
11	0		4262	-0-	4262	12466	4232	2	30	9	Y	27					224
12	0		4004	-0-	4004	16470	3973	2	31	9	Y	28	101	1			151
01	0		4344	-0-	4344	20814	4264	2	80	9	Y	73					224
02	24551	X	3737	-0-	-20814	-0-	3737	2			Y	-0-					224
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	4372	2	1	9	Y	1					225
04	4260	X	3772	-0-	-488	-0-	3759	2	13	9	Y	12	182	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 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
11	0		1705	-0-	1705	8317	1705	2			Y	-0-					40
12	0		1707	-0-	1707	10024	1707	2			Y	-0-					40
01	0		1893	-0-	1893	11917	1867	2	26	9	Y	24					64
02	2800	N	1504	-0-	-1296	10621	1484	2	20	9	Y	18					82
03	3100	N	1682	-0-	-1418	9203	1676	2	6	9	Y	5					87
04	3000	N	1568	-0-	-1432	7771	1558	2	10	9	Y	9					96

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
11	0		5422	-0-	5422	34409	5405	2	17	9	Y	15	1	8			89
12	0		7395	-0-	7395	41804	7395	2			Y	-0-					89
01	0		6947	-0-	6947	48751	6912	2	35	9	Y	32	101	1			20
02	54125	X	5374	-0-	-48751	-0-	5342	2	32	9	Y	29					49
03	8432	X	5391	-0-	-3041	-0-	5388	2	3	9	Y	3	2	8			50
04	7170	X	5009	-0-	-2161	-0-	5002	2	7	9	Y	6	1	8			55

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
11	0		7819	-0-	7819	36827	7780	2	39	9	Y	35					53
12	0		6727	-0-	6727	43554	6727	2			Y	-0-					53
01	0		6420	-0-	6420	49974	6383	2	37	9	Y	34	77	1			10
02	56485	X	6511	-0-	-49974	-0-	6500	2	11	9	Y	10					20
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			Y	-0-					20
04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6809	2	42	9	Y	38	1	8			57

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
11	0		7317	-0-	7317	25016	7315	2	2	9	Y	2	1	8			28
12	0		8077	-0-	8077	33093	8077	2			Y	-0-					28
01	0		7732	-0-	7732	40825	7732	2			Y	-0-					28
02	48060	X	7235	-0-	-40825	-0-	7228	2	7	9	Y	6					34
03	8122	X	7514	-0-	-608	-0-	7514	2			Y	-0-					34
04	7830	X	7209	-0-	-621	-0-	7184	2	25	9	Y	23					57

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
11	0		3211	-0-	3211	9503	3202	2	9	9	Y	8					157
12	0		-0-	-0-	-0-	9503					Y	21	160	1			18
01	0		-0-	-0-	-0-	9503					Y	-0-					18
02	9503	X	-0-	-0-	-9503	-0-					Y	41					59
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					59
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					59

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
11	0		6129	-0-	6129	18668	6009	2	120	9	Y	109					127
12	0		6285	-0-	6285	24953	6208	2	77	9	Y	70	185	1			12
01	0		1780	-0-	1780	26733	1727	2	53	9	Y	48					60
02	26733	X	-0-	-0-	-26733	-0-					Y	22					82
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	8	70	1			20
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					Y	-0-					20

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
11	0		7391	-0-	7391	23512	7354	2	37	9	Y	34					154
12	0		7270	-0-	7270	30782	7234	2	36	9	Y	33	174	1			13
01	0		7937	-0-	7937	38719	7937	2			Y	-0-					13
02	45348	X	6629	-0-	-38719	-0-	6629	2			Y	-0-					13
03	8339	X	7544	-0-	-795	-0-	7507	2	37	9	Y	34					47
04	7260	X	6930	-0-	-330	-0-	6919	2	11	9	Y	10					57

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 #: 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
11	0		5503	-0-	5503	16410	5503	2			Y	-0-					-0-
12	0		7035	-0-	7035	23445	7034	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		1928	-0-	1928	25373	1889	2	39	9	Y	35					35
02	32388	X	7015	-0-	-25373	-0-	6976	2	39	9	Y	35					70
03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6762	2	3	9	Y	3	3	8			70
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6769	2	1	9	Y	1	1	8			70

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
11	0		4839	-0-	4839	10752	4837	2	2	9	Y	2					24
12	0		3777	-0-	3777	14529	3775	2	2	9	Y	2	1	8			25
01	0		3253	-0-	3253	17782	3249	2	4	9	Y	4					29
02	21184	X	3402	-0-	-17782	-0-	3396	2	6	9	Y	5					34
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3568	2	9	9	Y	8					42
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3409	2	4	9	Y	4	1	8			45

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
11	0		3356	-0-	3356	7671	3347	2	9	9	Y	8					70
12	0		3596	-0-	3596	11267	3588	2	8	9	Y	7					77
01	0		3369	-0-	3369	14636	3369	2			Y	-0-					77
02	17053	X	2417	-0-	-14636	-0-	2404	2	13	9	Y	12					89
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3538	2	20	9	Y	18					107
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3056	2	22	9	Y	20	114	1	1	8	12

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
11	0		7487	-0-	7487	19704	7458	2	29	9	Y	26					43
12	0		7399	-0-	7399	27103	7399	2			Y	-0-					43
01	0		5554	-0-	5554	32657	5496	2	58	9	Y	53	87	1			9
02	37762	X	5105	-0-	-32657	-0-	5087	2	18	9	Y	16					25
03	7440	X	4875	-0-	-2565	-0-	4875	2			Y	-0-					25
04	6570	X	4856	-0-	-1714	-0-	4819	2	37	9	Y	34					59

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
11	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	4120	2			Y	-0-					161
12	4402	X	3990	-0-	-412	-0-	3990	2			Y	-0-					161
01	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			Y	-0-					161
02	3948	X	3550	-0-	-398	-0-	3550	2			Y	-0-					161
03	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3568	2			Y	-0-					161
04	4050	X	4022	-0-	-28	-0-	4022	2			Y	-0-					161

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
11	0		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					42
12	0		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					42
01	0		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					42
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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
11	0		6183	-0-	6183	19099	6180	2	3	9	Y	3					21
12	0		6324	-0-	6324	25423	6316	2	8	9	Y	7					28
01	0		6608	-0-	6608	32031	6583	2	25	9	Y	23					51
02	37980	X	5949	-0-	-32031	-0-	5945	2	4	9	Y	4					55
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	2	2	9	Y	2	2	8			55
04	6150	X	5989	-0-	-161	-0-	5989	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 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
11	0		2755	-0-	2755	7977	404	1	2351	2	Y	-0-					112
12	0		459	-0-	459	8436	297	1	162	2	Y	-0-					112
01	0		1021	-0-	1021	9457	237	1	772	2	Y	11	41	1			82
							12	9									
02	10721	X	1264	-0-	-9457	-0-	284	1	980	2	Y	-0-					82
03	3348	X	1537	-0-	-1811	-0-	238	1	1299	2	Y	-0-					82
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	410	1	4028	2	Y	-0-					82

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 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
11	0		2710	-0-	2710	9128	286	1	2424	2	Y	-0-					15
12	0		4797	-0-	4797	13925	347	1	4450	2	Y	-0-					15
01	0		4339	-0-	4339	18264	453	1	3838	2	Y	44					59
							48	9									
02	21984	X	3720	-0-	-18264	-0-	268	1	3451	2	Y	1					60
							1	9									
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	406	1	8534	2	Y	4					64
							4	9									
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	280	1	6958	2	Y	5					69
							6	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					29
12	T. A.		15	-0-	15	98	15	2			Y	-0-					29
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-	29	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6088	-0-	6088	17505	690	1	5398	2	Y	-0-					-0-
12	0		7040	-0-	7040	24545	644	1	6337	2	Y	54					54
							59	9									
01	0		7157	-0-	7157	31702	713	1	6444	2	Y	-0-					54
02	36534	X	4832	-0-	-31702	-0-	598	1	4234	2	Y	-0-					54
03	6727	X	6117	-0-	-610	-0-	713	1	5346	2	Y	53	5	8			102
							58	9									
04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	690	1	4538	2	Y	2	2	8			102
							2	9									

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
11	0		2876	-0-	2876	10256	2876	2			Y	-0-					-0-
12	10430	X	174	-0-	-10256	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	X	1032	-0-	-1656	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	2582	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		2784	-0-	2784	8658	2741	2	43	9	Y	39					82
12	0		2883	-0-	2883	11541	2847	2	36	9	Y	33					115
01	0		3004	-0-	3004	14545	2971	2	33	9	Y	30					145
02	17230	X	2685	-0-	-14545	-0-	2648	2	37	9	Y	34	161	1			18
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2853	2	43	9	Y	39					57
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2769	2	11	9	Y	10					67

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 #: 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
11	0		4920	-0-	4920	15281	4866	2	54	9	Y	49					67
12	0		5184	-0-	5184	20465	5100	2	84	9	Y	76					143
01	25849	X	5384	-0-	-20465	-0-	5194	2	190	9	Y	173	188	1			128
02	4816	X	4633	-0-	-183	-0-	4633	2			Y	-0-					128
*03	5208	X	4897	-0-	-311	-0-	4840	2	57	9	Y	52					180
04	5280	X	4896	-0-	-384	-0-	4871	2	25	9	Y	23	173	1			30

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

11	0		12159	-0-	12159	36995	12148	2	11	9	Y	10					74
12	0		12500	-0-	12500	49495	12500	2			Y	-0-					74
01	0		12108	-0-	12108	61603	12108	2			Y	-0-					74
02	72600	X	10997	-0-	-61603	-0-	10921	2	76	9	Y	69	101	1			42
03	12803	X	11955	-0-	-848	-0-	11913	2	42	9	Y	38					80
04	12150	X	11511	-0-	-639	-0-	11511	2			Y	-0-					80

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

11	0		8548	-0-	8548	21242	8501	2	47	9	Y	43					64
12	0		8655	-0-	8655	29897	8599	2	56	9	Y	51					115
01	0		2075	-0-	2075	31972	2017	2	58	9	Y	53	129	1			39
02	31972	X	-0-	-0-	-31972	-0-					Y	-0-					39
03	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10987	2	36	9	Y	33					72
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10422	2	50	9	Y	45					117

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

11	0		504	-0-	504	1341	503	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1576	X	235	-0-	-1341	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

11	0		465	-0-	465	1463	464	2	1	9	Y	1					70
12	0		448	-0-	448	1911	446	2	2	9	Y	2					72
01	0		458	-0-	458	2369	452	2	6	9	Y	5					77
02	2800	N	434	-0-	-2366	3	425	2	9	9	Y	8					85
03	461	N	458	-0-	-3	-0-	456	2	2	9	Y	2					87
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	432	2	21	9	Y	19	39	1			67

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

11	0		13	-0-	13	2393	13	2			Y	-0-					62
12	0		-0-	-0-	-0-	2393					Y	-0-					62
01	0		-0-	-0-	-0-	2393					Y	-0-					62
02	2393	X	-0-	-0-	-2393	-0-					Y	-0-					62
03	1984	X	8	-0-	-1976	-0-	8	2			Y	-0-					62
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					62

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

11	0		3004	-0-	3004	11236	3002	2	2	9	Y	2					97
12	0		3948	-0-	3948	15184	3948	2			Y	-0-					97
01	0		3934	-0-	3934	19118	3932	2	2	9	Y	2					99
02	22511	X	3393	-0-	-19118	-0-	3384	2	9	9	Y	8					107
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4187	2	54	9	Y	49					156
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			Y	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
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
11	4680	X	3461	-0-	-1219	-0-	3461	2			Y	-0-					23
12	3844	X	3336	-0-	-508	-0-	3335	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	3441	X	3350	-0-	-91	-0-	3342	2	8	9	Y	7					30
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	2948	2	14	9	Y	13					43
03	3565	X	3289	-0-	-276	-0-	3289	2			Y	-0-					43
04	2250	X	1700	-0-	-550	-0-	1699	2	1	9	Y	1	1	8			43

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

11	8880	X	8638	-0-	-242	-0-	8527	2	111	9	Y	101	176	1			19
12	8866	X	8413	-0-	-453	-0-	8247	2	166	9	Y	151					170
01	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	2			Y	-0-					170
02	8008	X	6964	-0-	-1044	-0-	6903	2	61	9	Y	55	188	1			37
03	8866	X	8731	-0-	-135	-0-	8648	2	83	9	Y	75					112
04	8250	X	5964	-0-	-2286	-0-	5909	2	55	9	Y	50	161	1	1	8	-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

11	0		1684	-0-	1684	2000	908	1	776	2	Y	-0-					23
12	0		2190	-0-	2190	4190	717	1	1473	2	Y	-0-					23
01	0		412	-0-	412	4602	412	1			Y	-0-					23
02	2800	N	2430	-0-	-370	4232	797	1	1633	2	Y	-0-					23
03	3100	N	4584	-0-	1484	5716	1073	1	3503	2	Y	7					30
							8	9									
04	10320	X	4604	-0-	-5716	-0-	1048	1	3547	2	Y	8	1	8			37
							9	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

11	T. A.		35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		35	-0-	35	70	35	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		105	-0-	105	175	105	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	193	18	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

11	0		2553	-0-	2553	13354	2536	2	17	9	Y	15	98	1			12
12	0		2620	-0-	2620	15974	2620	2			Y	-0-					12
01	0		2626	-0-	2626	18600	2620	2	6	9	Y	5					17
02	2800	N	2374	-0-	-426	18174	2367	2	7	9	Y	6					23
03	3100	N	2789	-0-	-311	17863	2785	2	4	9	Y	4					27
04	3000	N	2866	-0-	-134	17729	2860	2	6	9	Y	5					32

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 #: 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
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	108	1	4194	2	Y	5					67
							6	9									
12	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	85	1	3636	2	Y	-0-					67
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	54	1	5719	2	Y	22					89
							24	9									
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	8	1	3613	2	Y	13					102
							14	9									
03	4154	X	2703	-0-	-1451	-0-	12	1	2689	2	Y	2					104
							2	9									
04	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	2	1	2874	2	Y	92	162	1			34
							101	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

11	0		3816	-0-	3816	13617	3801	2	15	9	Y	14					99
12	0		4806	-0-	4806	18423	4781	2	25	9	Y	23					122
01	0		5099	-0-	5099	23522	5069	2	30	9	Y	27					149
02	27634	X	4112	-0-	-23522	-0-	4081	2	31	9	Y	28					177
03	4805	X	2608	-0-	-2197	-0-	2584	2	24	9	Y	22	187	1			12
04	4920	X	8	-0-	-4912	-0-	8	2			Y	-0-					12

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

11	0		8523	-0-	8523	25377	8455	2	68	9	Y	62	181	1			18
12	0		9244	-0-	9244	34621	9227	2	17	9	Y	15					33
01	0		9779	-0-	9779	44400	9727	2	52	9	Y	47					80
02	52825	X	8425	-0-	-44400	-0-	8366	2	59	9	Y	54					134
03	9238	X	5928	-0-	-3310	-0-	5869	2	59	9	Y	54	174	1			14
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	20	1	6970	2	Y	-0-					14

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

11	0		5360	-0-	5360	16447	5354	2	6	9	Y	5					62
12	0		5382	-0-	5382	21829	5379	2	3	9	Y	3	1	8			64
01	0		5714	-0-	5714	27543	5696	2	18	9	Y	16					80
02	32594	X	5051	-0-	-27543	-0-	5041	2	10	9	Y	9					89
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5690	2	3	9	Y	3					92
04	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5956	2	2	9	Y	2					94

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

11	0		8910	-0-	8910	27191	8909	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	0		9113	-0-	9113	36304	9113	2			Y	-0-					30
01	0		2489	-0-	2489	38793	2446	2	43	9	Y	39					69
02	49320	X	10527	-0-	-38793	-0-	10527	2			Y	-0-					69
*03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			Y	-0-					69
*04	8910	X	8700	-0-	-210	-0-	8676	2	24	9	Y	22	39	1	1	8	51

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

11	0		9265	-0-	9265	28933	9265	2			Y	-0-					-0-
12	0		8872	-0-	8872	37805	8872	2			Y	-0-					-0-
01	0		11308	-0-	11308	49113	11308	2			Y	-0-					-0-
02	58105	X	8992	-0-	-49113	-0-	8992	2			Y	-0-					-0-
03	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			Y	-0-					-0-
04	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	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

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
11	0		4975	-0-	4975	15614	4975	2			Y	-0-					-0-
12	0		4624	-0-	4624	20238	4624	2			Y	-0-					-0-
01	0		5481	-0-	5481	25719	5481	2			Y	-0-					-0-
02	30304	X	4585	-0-	-25719	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4869	-0-	-525	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4356	-0-	-354	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

11	0		6508	-0-	6508	20547	6508	2			Y	-0-					23
12	0		6451	-0-	6451	26998	6445	2	6	9	Y	5					28
01	0		7037	-0-	7037	34035	7026	2	11	9	Y	10					38
02	40449	X	6414	-0-	-34035	-0-	6414	2			Y	-0-					38
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6962	2	6	9	Y	5					43
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7060	2	4	9	Y	4					47

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

11	0		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					57
12	T. A.		224	-0-	224	980	224	2			Y	-0-					57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	980					Y	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	980					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	980					Y	-0-					57
04	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					57

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

11	0		4835	-0-	4835	14050	4814	2	21	9	Y	19					79
12	0		2116	-0-	2116	16166	2094	2	22	9	Y	20					99
01	0		6094	-0-	6094	22260	6088	2	6	9	Y	5					104
02	27565	X	5305	-0-	-22260	-0-	5291	2	14	9	Y	13					117
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9720	2	13	9	Y	12					129
04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8797	2	40	9	Y	36	1	8			164

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	79	1	2718	2	Y	-0-					44
12	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	239	1	3407	2	Y	-0-					44
01	5053	X	3587	-0-	-1466	-0-	186	1	3394	2	Y	6					50
							7	9									
02	4564	X	3431	-0-	-1133	-0-	169	1	3262	2	Y	-0-					50
03	5053	X	3254	-0-	-1799	-0-	160	1	3060	2	Y	31	81	1			-0-
							34	9									
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	280	1	4288	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

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
11	0		7286	-0-	7286	22363	7269	2	17	9	Y	15	118	1			18
12	0		7944	-0-	7944	30307	7940	2	4	9	Y	4					22
01	0		7499	-0-	7499	37806	7479	2	20	9	Y	18					40
02	44444	X	6638	-0-	-37806	-0-	6617	2	21	9	Y	19					59
03	7936	X	7133	-0-	-803	-0-	7124	2	9	9	Y	8					67
04	7680	X	6736	-0-	-944	-0-	6727	2	9	9	Y	8					75

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

11	0		7967	-0-	7967	24720	7967	2			Y	-0-					84
12	0		7984	-0-	7984	32704	7978	2	6	9	Y	5					89
01	0		7591	-0-	7591	40295	7577	2	14	9	Y	13					102
02	46897	X	6602	-0-	-40295	-0-	6591	2	11	9	Y	10					112
03	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8505	2	3	9	Y	3					115
04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8000	2	8	9	Y	7					122

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

11	0		8313	-0-	8313	26717	8313	2			Y	-0-					-0-
12	0		8842	-0-	8842	35559	8841	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		8751	-0-	8751	44310	8751	2			Y	-0-					-0-
02	51480	X	7170	-0-	-44310	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
03	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			Y	-0-					-0-
04	7590	X	7534	-0-	-56	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

11	0		6571	-0-	6571	18589	611	1	5960	2	Y	-0-					142
12	0		6426	-0-	6426	25015	428	1	5998	2	Y	-0-					142
01	0		6501	-0-	6501	31516	527	1	5898	2	Y	69	185	1			26
							76	9									
02	33751	X	2235	-0-	-31516	-0-	383	1	1851	2	Y	1					27
							1	9									
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	553	1	6313	2	Y	-0-					27
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	410	1	4475	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

11	0		11597	-0-	11597	37742	30	1	11567	2	Y	-0-					16
12	0		11534	-0-	11534	49276	11533	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	0		12427	-0-	12427	61703	12427	2			Y	-0-					16
02	73309	X	11606	-0-	-61703	-0-	11550	2	56	9	Y	51					67
03	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			Y	-0-					67
04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11283	2	15	9	Y	14	2	8			79

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

11	0		6387	-0-	6387	18278	6387	2			Y	-0-					27
12	0		6913	-0-	6913	25191	6863	2	50	9	Y	45	1	8			71
01	0		7479	-0-	7479	32670	7362	2	117	9	Y	106					177
02	39086	X	6416	-0-	-32670	-0-	6416	2			Y	-0-					177
*03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8058	2	22	9	Y	20	180	1			17
*04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	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
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2236	-0-	2236	7860	2222	2	14	9	Y	13					79
12	0		5441	-0-	5441	13301	5433	2	8	9	Y	7					86
01	0		4523	-0-	4523	17824	4503	2	20	9	Y	18					104
02	19759	X	1935	-0-	-17824	-0-	1935	2			Y	-0-					104
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					104
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					104

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1378	-0-	1378	5867	1378	2			Y	-0-					91
12	0		4307	-0-	4307	10174	4304	2	3	9	Y	3					94
01	0		6659	-0-	6659	16833	6590	2	69	9	Y	63					157
02	22161	X	5328	-0-	-16833	-0-	5328	2			Y	-0-					157
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4	9	Y	4					161
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4558	2	9	9	Y	8	1	8			168

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2366	-0-	2366	7833	540	1	1826	2	Y	-0-					21
12	0		3996	-0-	3996	11829	540	1	3427	2	Y	26					47
							29	9									
01	0		607	-0-	607	12436	432	1	166	2	Y	8					55
							9	9									
02	12886	X	450	-0-	-12436	-0-	450	1			Y	-0-					55
03	3999	X	504	-0-	-3495	-0-	504	1			Y	-0-					55
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					55

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023 - WELL PLUGGED 2/3/2023

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4423	-0-	4423	14308	4387	2	36	9	Y	33					84
12	0		6692	-0-	6692	21000	6686	2	6	9	Y	5					89
01	0		8063	-0-	8063	29063	8041	2	22	9	Y	20					109
02	35691	X	6628	-0-	-29063	-0-	6628	2			Y	-0-					109
03	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6522	2	7	9	Y	6					115
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5932	2	10	9	Y	9					124

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-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

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
11	0		1373	-0-	1373	17576	299	1	1066	2	Y	7					39
							8	9									
12	0		7303	-0-	7303	24879	621	1	6671	2	Y	10					49
							11	9									
01	0		7164	-0-	7164	32043	713	1	6371	2	Y	73					122
							80	9									
02	36475	X	4432	-0-	-32043	-0-	644	1	3786	2	Y	2					124
							2	9									
03	7316	X	5139	-0-	-2177	-0-	713	1	4409	2	Y	15					139
							17	9									
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	690	1	7304	2	Y	59	176	1	2	8	20
							65	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	783					Y	-0-					18
12	0		46	-0-	46	829	46	1			Y	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	829					Y	-0-					18
02	829	X	-0-	-0-	-829	-0-					Y	-0-					18
03	93	X	46	-0-	-47	-0-	46	1			Y	-0-					18
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	621	1	3803	2	Y	5	3	8			20
							6	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
11	0		8087	-0-	8087	24301	8054	2	33	9	Y	30					105
12	0		6077	-0-	6077	30378	6077	2			Y	-0-					105
01	0		-0-	-0-	-0-	30378					Y	43	128	1			20
02	31209	X	831	-0-	-30378	-0-	831	2			Y	-0-					20
03	8370	X	1366	-0-	-7004	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	8			20
04	5370	X	1927	-0-	-3443	-0-	1923	2	4	9	Y	4	4	8			20

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
11	0		7425	-0-	7425	23086	7394	2	31	9	Y	28					125
12	0		1530	-0-	1530	24616	1530	2			Y	-0-					125
01	0		-0-	-0-	-0-	24616					Y	14	126	1			13
02	24616	X	-0-	-0-	-24616	-0-					Y	-0-					13
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					13
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					13

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
11	0		5928	-0-	5928	17907	5928	2			Y	-0-					27
12	0		6286	-0-	6286	24193	6218	2	68	9	Y	62					89
01	0		6416	-0-	6416	30609	6416	2			Y	-0-					89
02	36122	X	5513	-0-	-30609	-0-	5513	2			Y	-0-					89
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6114	2	3	9	Y	3	3	8			89
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5904	2	79	9	Y	72	141	1	1	8	19

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
11	0		4507	-0-	4507	17123	2688	2	1819	9	Y	1654	1696	1			21
12	0		4133	-0-	4133	21256	2356	2	1777	9	Y	1615	1613	1	1	8	22
01	0		3647	-0-	3647	24903	2140	2	1507	9	Y	1370	1380	1			12
02	28211	X	3308	-0-	-24903	-0-	1985	2	1323	9	Y	1203	1022	1			193
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	3015	2	1748	9	Y	1589	1735	1	2	8	45
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	1699	2	934	9	Y	849	863	1	3	8	28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 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
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					18
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					18
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					18
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					18
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 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
11	0		5815	-0-	5815	17896	5804	2	11	9	Y	10					40
12	0		6094	-0-	6094	23990	6070	2	24	9	Y	22					62
01	0		6127	-0-	6127	30117	6113	2	14	9	Y	13					75
02	35610	X	5493	-0-	-30117	-0-	5470	2	23	9	Y	21					96
03	6045	X	4342	-0-	-1703	-0-	4342	2			Y	-0-					96
04	5850	X	4731	-0-	-1119	-0-	4731	2			Y	-0-					96

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 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
11	0		4	-0-	4	36	4	1			Y	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	42	4	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0		4	-0-	4	46	4	1			Y	-0-					-0-
02	50	X	4	-0-	-46	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	9	Y	16	16	8			-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3983	-0-	3983	12022	3972	2	11	9	Y	10					115
12	0		3710	-0-	3710	15732	3655	2	55	9	Y	50					165
01	0		4075	-0-	4075	19807	4073	2	2	9	Y	2					167
02	23300	X	3493	-0-	-19807	-0-	3490	2	3	9	Y	3					170
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3926	2	97	9	Y	88	188	1			70
04	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3804	2	2	9	Y	2					72

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4601	-0-	4601	14541	4548	2	53	9	Y	48					212
12	0		4204	-0-	4204	18745	4176	2	28	9	Y	25	191	1			46
01	0		5762	-0-	5762	24507	5736	2	26	9	Y	24					70
02	29298	X	4791	-0-	-24507	-0-	4747	2	44	9	Y	40					110
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5046	2	78	9	Y	71					181
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4785	2	25	9	Y	23	187	1			17

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
11	0		7506	-0-	7506	15277	7499	2	7	9	Y	6					65
12	0		8631	-0-	8631	23908	8610	2	21	9	Y	19					84
01	0		9122	-0-	9122	33030	9099	2	23	9	Y	21					105
02	40957	X	7927	-0-	-33030	-0-	7901	2	26	9	Y	24					129
03	8618	X	8197	-0-	-421	-0-	8190	2	7	9	Y	6					135
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7894	2	15	9	Y	14					149

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 #: 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
11	7710	X	6418	-0-	-1292	-0-	6399	2	19	9	Y	17					99
12	0		6897	-0-	6897	6897	6880	2	17	9	Y	15					114
01	0		7186	-0-	7186	14083	7186	2			Y	-0-					114
*02	20943	X	6860	-0-	-14083	-0-	6780	2	80	9	Y	73	175	1			12
*03	7254	X	7252	-0-	-2	-0-	7252	2			Y	-0-					12
04	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	6761	2			Y	-0-					12

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

11	0		5018	-0-	5018	14532	5000	2	18	9	Y	16	157	1			11
12	0		10061	-0-	10061	24593	10053	2	8	9	Y	7	1	8			17
01	0		6602	-0-	6602	31195	6596	2	6	9	Y	5					22
02	37739	X	6544	-0-	-31195	-0-	6465	2	79	9	Y	72					94
03	5580	X	4095	-0-	-1485	-0-	4076	2	19	9	Y	17	44	1			67
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			Y	-0-					67

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	Y	2					112
12	2108	X	1716	-0-	-392	-0-	1716	2			Y	-0-					112
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2582	2	3	9	Y	3					115
02	1764	X	1592	-0-	-172	-0-	1549	2	43	9	Y	39					154
03	1953	X	1689	-0-	-264	-0-	1628	2	61	9	Y	55	3	8			206
04	1950	X	1728	-0-	-222	-0-	1716	2	12	9	Y	11	187	1	4	8	26

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

11	0		6122	-0-	6122	19510	7	1	6115	2	Y	-0-					55
12	0		7607	-0-	7607	27117	7	1	7600	2	Y	-0-					55
01	0		8145	-0-	8145	35262	7	1	8061	2	Y	70					125
							77	9									
02	41494	X	6232	-0-	-35262	-0-	6	1	6207	2	Y	17					142
							19	9									
03	7595	X	5683	-0-	-1912	-0-	7	1	5624	2	Y	47					189
							52	9									
04	7890	X	2788	-0-	-5102	-0-	10	1	2731	2	Y	43	188	1			44
							47	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

11	0		231	-0-	231	6651	231	1			Y	-0-					37
12	0		1420	-0-	1420	8071	330	1	1090	2	Y	-0-					37
01	0		5712	-0-	5712	13783	366	1	5346	2	Y	-0-					37
02	14887	X	1104	-0-	-13783	-0-	85	1	1017	2	Y	2					39
							2	9									
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					39
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		10240	-0-	10240	30538	545	1	9637	2	Y	53	159	1			18
							58	9									
12	0		9389	-0-	9389	39927	514	1	8810	2	Y	59					77
							65	9									
01	0		9898	-0-	9898	49825	552	1	9346	2	Y	-0-					77
02	59626	X	9801	-0-	-49825	-0-	478	1	9323	2	Y	-0-					77
03	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	551	1	8573	2	Y	72	2	8			147
							79	9									
04	8280	X	1450	-0-	-6830	-0-	508	1	911	2	Y	28	155	1			20
							31	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
11	0		319	-0-	319	2765	6	1	313	2	Y	-0-					78
12	0		15	-0-	15	2780	15	2			Y	-0-					78
01	0		-0-	-0-	-0-	2780					Y	-0-					78
02	2780	X	-0-	-0-	-2780	-0-					Y	-0-					78
03	341	X	69	-0-	-272	-0-	18	1	49	2	Y	2	70	1			10
							2	9									
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	421	1	2378	2	Y	-0-					10

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
11	0		7094	-0-	7094	22737	7085	2	9	9	Y	8					204
12	0		8462	-0-	8462	31199	8448	2	14	9	Y	13					217
01	0		8786	-0-	8786	39985	8771	2	15	9	Y	14					231
02	47496	X	7511	-0-	-39985	-0-	7500	2	11	9	Y	10					241
03	8060	X	6352	-0-	-1708	-0-	6290	2	62	9	Y	56	183	1			114
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					114

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
11	0		3500	-0-	3500	7664	403	1	3097	2	Y	-0-					67
12	0		4222	-0-	4222	11886	383	1	3825	2	Y	13					80
							14	9									
01	0		3768	-0-	3768	15654	347	1	3402	2	Y	17					97
							19	9									
02	16292	X	638	-0-	-15654	-0-	76	1	549	2	Y	12					109
							13	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					109
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					109

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
11	0		6366	-0-	6366	19449	300	1	6066	2	Y	-0-					40
12	0		5190	-0-	5190	24639	310	1	4872	2	Y	7					47
							8	9									
01	0		7450	-0-	7450	32089	310	1	7092	2	Y	44					91
							48	9									
02	32369	X	280	-0-	-32089	-0-	280	1			Y	-0-					91
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	310	1	7929	2	Y	-0-					91
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	300	1	6298	2	Y	8	2	8			97
							9	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 #: 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
11	0		4666	-0-	4666	9904	690	1	3976	2	Y	-0-					50
12	0		276	-0-	276	10180	276	1			Y	-0-					50
01	0		483	-0-	483	10663	483	1			Y	-0-					50
02	12273	X	1610	-0-	-10663	-0-	598	1	1012	2	Y	-0-					50
03	5239	X	1671	-0-	-3568	-0-	690	1	981	2	Y	-0-					50
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	667	1	1336	2	Y	-0-					50

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

11	0		4507	-0-	4507	12109	690	1	3814	2	Y	3					72
							3	9									
12	0		5246	-0-	5246	17355	713	1	4404	2	Y	117	171	1	1	8	17
							129	9									
01	0		5519	-0-	5519	22874	713	1	4806	2	Y	-0-					17
02	27748	X	4874	-0-	-22874	-0-	644	1	4230	2	Y	-0-					17
03	5239	X	4430	-0-	-809	-0-	713	1	3715	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
04	5340	X	3606	-0-	-1734	-0-	690	1	2847	2	Y	63	3	8			77
							69	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

11	0		2004	-0-	2004	5874	2004	2			Y	-0-					136
12	0		768	-0-	768	6642	632	2	136	9	Y	124	115	1			145
01	0		1005	-0-	1005	7647	999	2	6	9	Y	5	126	1			24
02	9394	X	1747	-0-	-7647	-0-	1747	2			Y	-0-	9	1			15
03	2077	X	2013	-0-	-64	-0-	2009	2	4	9	Y	4					19
04	2010	X	1617	-0-	-393	-0-	1610	2	7	9	Y	6					25

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

11	5160	X	3939	-0-	-1221	-0-	3930	2	9	9	Y	8					157
12	4650	X	4045	-0-	-605	-0-	4045	2			Y	-0-					157
01	4433	X	4053	-0-	-380	-0-	4023	2	30	9	Y	27					184
02	4004	X	3644	-0-	-360	-0-	3618	2	26	9	Y	24	188	1			20
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4415	2	3	9	Y	3					23
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4108	2	3	9	Y	3	1	8			25

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					82
12	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2501	2	21	9	Y	19	49	1			52
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2895	2	3	9	Y	3					55
02	2436	X	2433	-0-	-3	-0-	2433	2			Y	-0-					55
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2617	2	61	9	Y	55					110
04	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					110

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

11	0		5430	-0-	5430	17982	5421	2	9	9	Y	8					110
12	0		5710	-0-	5710	23692	5704	2	6	9	Y	5					115
01	0		5630	-0-	5630	29322	5582	2	48	9	Y	44					159
02	34250	X	4928	-0-	-29322	-0-	4866	2	62	9	Y	56	171	1			44
03	6045	X	4024	-0-	-2021	-0-	4024	2			Y	-0-					44
04	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	4946	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	346	1	2135	2	Y	2					97
							2	9									
12	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	406	1	2675	2	Y	-0-					97
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	411	1	2384	2	Y	27					124
							30	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	327	1	663	2	Y	1					125
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	297	1	215	2	Y	29					154
							32	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	388	1	1953	2	Y	37	170	1	1	8	20
							41	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

11	0		9409	-0-	9409	22438	9401	2	8	9	Y	7					109
12	0		326	-0-	326	22764	303	2	23	9	Y	21	115	1			15
01	0		-0-	-0-	-0-	22764					Y	-0-					15
02	22764	X	-0-	-0-	-22764	-0-					Y	-0-					15
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					15
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					15

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

11	0		8666	-0-	8666	24685	8643	2	23	9	Y	21					115
12	0		8843	-0-	8843	33528	8799	2	44	9	Y	40	1	8			154
01	0		8514	-0-	8514	42042	8475	2	39	9	Y	35	172	1			17
02	49512	X	7470	-0-	-42042	-0-	7440	2	30	9	Y	27					44
03	8959	X	4770	-0-	-4189	-0-	4747	2	23	9	Y	21					65
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					65

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	1			Y	-0-					25
12	T. A.		13	-0-	13	13	12	1	1	9	Y	1	23	1			3
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	3	1			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

11	0		7075	-0-	7075	22862	7073	2	2	9	Y	2					97
12	0		3767	-0-	3767	26629	3767	2			Y	-0-					97
01	0		-0-	-0-	-0-	26629					Y	-0-					97
02	26629	X	-0-	-0-	-26629	-0-					Y	-0-					97
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					97
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

MO	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
11	0		5436	-0-		5436	18996	346 127	1 9	4963	2	Y	115	192	1			27
12	0		3049	-0-		3049	22045	336 9	1 9	2704	2	Y	8	1	8			34
01	0		6057	-0-		6057	28102	399 75	1 9	5583	2	Y	68					102
02	33876	X	5774	-0-		-28102	-0-	347 53	1 9	5374	2	Y	48					150
03	7099	X	4337	-0-		-2762	-0-	306 18	1 9	4013	2	Y	16	2	8			164
04	8409	X	8409	-0-		-0-	-0-	362 18	1 9	8029	2	Y	16	162	1	2	8	16

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

MO	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
11	4500	X	4066	-0-		-434	-0-	4057	2	9	9	Y	8					110
12	4464	X	4106	-0-		-358	-0-	4106	2			Y	-0-					110
01	4371	X	4145	-0-		-226	-0-	4097	2	48	9	Y	44					154
02	3892	X	3691	-0-		-201	-0-	3685	2	6	9	Y	5					159
03	4309	X	2339	-0-		-1970	-0-	2325	2	14	9	Y	13					172
04	4080	X	4009	-0-		-71	-0-	3957	2	52	9	Y	47					219

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

MO	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
11	0		3392	-0-		3392	13278	355 6	1 9	3031	2	Y	5					127
12	0		1645	-0-		1645	14923	389 10	1 9	1246	2	Y	9					136
01	0		6365	-0-		6365	21288	326 17	1 9	6022	2	Y	15					151
02	23361	X	2073	-0-		-21288	-0-	238	1	1835	2	Y	-0-	89	1			62
03	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	302 3	1 9	3542	2	Y	3					65
04	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	339	1	2842	2	Y	-0-	28	1			37

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

MO	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
11	0		6490	-0-		6490	20567	300 9	1 9	6181	2	Y	8					57
12	0		6258	-0-		6258	26825	310 22	1 9	5926	2	Y	20					77
01	0		310	-0-		310	27135	310	1			Y	-0-					77
02	27432	X	297	-0-		-27135	-0-	280	1	17	9	Y	15					92
03	6975	X	310	-0-		-6665	-0-	310	1			Y	-0-					92
04	3300	X	300	-0-		-3000	-0-	300	1			Y	-0-					92

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

MO	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
11	0		7992	-0-		7992	19845	7986	2	6	9	Y	5					30
12	0		6798	-0-		6798	26643	6787	2	11	9	Y	10	1	8			39
01	0		8329	-0-		8329	34972	8317	2	12	9	Y	11					50
02	39849	X	4877	-0-		-34972	-0-	4860	2	17	9	Y	15					65
03	8626	X	8626	-0-		-0-	-0-	8616	2	10	9	Y	9	2	8			72
04	7773	X	7773	-0-		-0-	-0-	7760	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

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
11	0		8614	-0-	8614	26142	8608	2	6	9	Y	5					27
12	0		8448	-0-	8448	34590	8445	2	3	9	Y	3					30
01	0		9604	-0-	9604	44194	9598	2	6	9	Y	5					35
02	52666	X	8472	-0-	-44194	-0-	8452	2	20	9	Y	18					53
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9333	2	13	9	Y	12					65
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8702	2	11	9	Y	10					75

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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	275	1	940	2	Y	5					115
							6	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	307	1	1060	2	Y	-0-					115
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	302	1	341	2	Y	32					147
							35	9									
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	317	1	756	2	Y	19					166
							21	9									
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	15					181
04	3000	N	3774	-0-	774	774	302	1	3438	2	Y	31	186	1	1	8	25
							34	9									

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
11	0		7835	-0-	7835	24086	11	1	7760	2	Y	58	175	1			15
							64	9									
12	0		8474	-0-	8474	32560	12	1	8459	2	Y	3					18
							3	9									
01	0		8318	-0-	8318	40878	12	1	8282	2	Y	22					40
							24	9									
02	48297	X	7419	-0-	-40878	-0-	11	1	7358	2	Y	45					85
							50	9									
03	8463	X	8167	-0-	-296	-0-	12	1	8133	2	Y	20					105
							22	9									
04	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	11	1	7630	2	Y	30	1	8			134
							33	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
11	1650	N	1263	-0-	-387	-0-	1256	2	7	9	Y	6					55
12	1767	X	1480	-0-	-287	-0-	1480	2			Y	-0-					55
01	1705	X	1343	-0-	-362	-0-	1319	2	24	9	Y	22					77
02	1428	X	1175	-0-	-253	-0-	1173	2	2	9	Y	2					79
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1606	2	11	9	Y	10					89
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	Y	1	85	1	1	8	4

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
11	0		1519	-0-	1519	8783	1519	2			Y	-0-					144
12	0		1659	-0-	1659	10442	1659	2			Y	-0-					144
01	0		1871	-0-	1871	12313	1869	2	2	9	Y	2					146
02	2800	N	1546	-0-	-1254	11059	1546	2			Y	-0-					146
03	3100	N	1741	-0-	-1359	9700	1741	2			Y	-0-					146
04	3000	N	1861	-0-	-1139	8561	1861	2			Y	-0-					146

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
11	0		4546	-0-	4546	13751	4540	2	6	9	Y	5					60
12	0		4676	-0-	4676	18427	4676	2			Y	-0-					60
01	0		4868	-0-	4868	23295	4868	2			Y	-0-					60
02	27704	X	4409	-0-	-23295	-0-	4379	2	30	9	Y	27					87
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4787	2	2	9	Y	2					89
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	0		2040	-0-	2040	10769	2028	2	12	9	Y	11					70
12	0		2134	-0-	2134	12903	2133	2	1	9	Y	1	1	8			70
01	0		1862	-0-	1862	14765	1808	2	54	9	Y	49					119
02	2800	N	1244	-0-	-1556	13209	1209	2	35	9	Y	32					151
03	3100	N	1040	-0-	-2060	11149	1028	2	12	9	Y	11					162
04	3000	N	2358	-0-	-642	10507	2336	2	22	9	Y	20	1	8			181

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

11	0		9042	-0-	9042	27417	6 18	1 9	9018	2	Y	16					75
12	0		9418	-0-	9418	36835	6 30	1 9	9382	2	Y	27					102
01	0		9490	-0-	9490	46325	6 52	1 9	9432	2	Y	47					149
02	54773	X	8448	-0-	-46325	-0-	5 28	1 9	8415	2	Y	25					174
03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	9310	2	Y	32	180	1			26
04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	8969	2	Y	1					27

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

11	0		8449	-0-	8449	17526	6 1	1 9	8442	2	Y	1					23
12	0		9093	-0-	9093	26619	5 2	1 9	9086	2	Y	2					25
01	0		9648	-0-	9648	36267	6 9	1 9	9633	2	Y	8					33
02	44687	X	8420	-0-	-36267	-0-	5 74	1 9	8341	2	Y	67					100
03	9083	X	8541	-0-	-542	-0-	6	1	8535	2	Y	-0-					100
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	6	1	8902	2	Y	-0-					100

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

11	0		6637	-0-	6637	21246	6613	2	24	9	Y	22					107
12	0		8136	-0-	8136	29382	8103	2	33	9	Y	30					137
01	0		7968	-0-	7968	37350	7957	2	11	9	Y	10					147
02	43721	X	6371	-0-	-37350	-0-	6268	2	103	9	Y	94	183	1			58
03	8122	X	7642	-0-	-480	-0-	7640	2	2	9	Y	2					60
04	7860	X	6511	-0-	-1349	-0-	6485	2	26	9	Y	24					84

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	0		2852	-0-	2852	2852	2852	2			Y	-0-					75
02	3911	X	1059	-0-	-2852	-0-	1035	2	24	9	Y	22					97
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	2760	X	2049	-0-	-711	-0-	2043	2	6	9	Y	5					102

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
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	300	1	1266	2	Y	2					144
							2	9									
12	2294	X	1819	-0-	-475	-0-	260	1	1559	2	Y	-0-					144
01	2294	X	2163	-0-	-131	-0-	310	1	1840	2	Y	12					156
							13	9									
02	2072	X	979	-0-	-1093	-0-	230	1	748	2	Y	1					157
							1	9									
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	310	1	1899	2	Y	2					159
							2	9									
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	300	1	1711	2	Y	1	1	8			159
							1	9									

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
11	0		10363	-0-	10363	32223	6	1	10340	2	Y	15					111
							17	9									
12	0		7640	-0-	7640	39863	4	1	7593	2	Y	39	79	1			71
							43	9									
01	0		11973	-0-	11973	51836	5	1	11943	2	Y	23					94
							25	9									
02	62901	X	11065	-0-	-51836	-0-	5	1	11001	2	Y	54					148
							59	9									
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	6	1	11146	2	Y	47					195
							52	9									
04	11580	X	10783	-0-	-797	-0-	6	1	10676	2	Y	92	167	1			120
							101	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
11	0		12179	-0-	12179	37106	6	1	12127	2	Y	42					161
							46	9									
12	0		9310	-0-	9310	46416	4	1	9250	2	Y	51	174	1			38
							56	9									
01	0		12148	-0-	12148	58564	5	1	12100	2	Y	39					77
							43	9									
02	69752	X	11188	-0-	-58564	-0-	5	1	11131	2	Y	47					124
							52	9									
03	12586	X	12337	-0-	-249	-0-	6	1	12305	2	Y	24					148
							26	9									
04	12180	X	11658	-0-	-522	-0-	6	1	11599	2	Y	48	153	1			43
							53	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
11	0		5134	-0-	5134	15519	5134	2			Y	-0-					97
12	0		5237	-0-	5237	20756	46	1	5191	2	Y	-0-					97
01	0		5669	-0-	5669	26425	5669	2			Y	-0-					97
02	31553	X	5128	-0-	-26425	-0-	5122	2	6	9	Y	5					102
03	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5607	2	9	9	Y	8	20	1			90
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5387	2	2	9	Y	2					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5446	-0-	5446	16942	11	1	5385	2	Y	45					170
							50	9									
12	0		7266	-0-	7266	24208	12	1	7210	2	Y	40	181	1			29
							44	9									
01	0		7245	-0-	7245	31453	12	1	7192	2	Y	37					66
							41	9									
02	37784	X	6331	-0-	-31453	-0-	11	1	6295	2	Y	23					89
							25	9									
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	12	1	6875	2	Y	30					119
							33	9									
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	11	1	6569	2	Y	29					148
							32	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

11	0		3886	-0-	3886	13173	690	1	3196	2	Y	-0-					63
12	0		4152	-0-	4152	17325	644	1	3508	2	Y	-0-					63
01	0		3990	-0-	3990	21315	713	1	3270	2	Y	6					69
							7	9									
02	22664	X	1349	-0-	-21315	-0-	598	1	751	2	Y	-0-					69
03	2356	X	2011	-0-	-345	-0-	713	1	1285	2	Y	12	20	1			61
							13	9									
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	690	1	4515	2	Y	-0-					61

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

11	0		2894	-0-	2894	9408	2894	2			Y	-0-					42
12	0		2175	-0-	2175	11583	2175	2			Y	-0-					42
01	0		3093	-0-	3093	14676	3093	2			Y	-0-					42
02	17647	X	2971	-0-	-14676	-0-	2971	2			Y	-0-					42
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			Y	-0-	42	1			-0-
04	3000	X	1847	-0-	-1153	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

11	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					77
12	0		41	-0-	41	48	41	2			Y	-0-					77
01	0		-0-	-0-	-0-	48					Y	1					78
02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-					78
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	78	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

11	0		5842	-0-	5842	16201	6	1	5828	2	Y	7					116
							8	9									
12	0		5782	-0-	5782	21983	6	1	5735	2	Y	37					153
							41	9									
01	0		6770	-0-	6770	28753	6	1	6667	2	Y	88	185	1			56
							97	9									
02	34818	X	6065	-0-	-28753	-0-	5	1	6027	2	Y	30					86
							33	9									
03	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	6	1	5311	2	Y	-0-					86
04	6540	X	5321	-0-	-1219	-0-	6	1	5216	2	Y	90	168	1			8
							99	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7529	-0-	7529	23157	7528	2	1	9	Y	1					198
12	0		7081	-0-	7081	30238	7081	2			Y	-0-					198
01	0		8507	-0-	8507	38745	8501	2	6	9	Y	5					203
02	46053	X	7308	-0-	-38745	-0-	7306	2	2	9	Y	2					205
03	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8827	2	6	9	Y	5					210
04	8220	X	6946	-0-	-1274	-0-	6937	2	9	9	Y	8					218

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2023

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

11	0		5774	-0-	5774	17565	6 21	1 9	5747	2	Y	19					148
12	0		6278	-0-	6278	23843	6 31	1 9	6241	2	Y	28					176
01	0		5959	-0-	5959	29802	6 37	1 9	5916	2	Y	34	182	1			28
02	35601	X	5799	-0-	-29802	-0-	5 64	1 9	5730	2	Y	58					86
03	6293	X	6006	-0-	-287	-0-	6 6	1 9	5994	2	Y	5					91
04	6090	X	5758	-0-	-332	-0-	6 98	1 9	5654	2	Y	89	170	1			10

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

*10	28252	X	14264	-0-	-13988	-0-	14264	2			Y	-0-					64
*11	14610	X	13808	-0-	-802	-0-	13808	2			Y	-0-					64
*12	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	13881	2			Y	-0-					64
*01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			Y	-0-					64
*02	11172	X	9916	-0-	-1256	-0-	9916	2			Y	-0-					64
*03	12369	X	12255	-0-	-114	-0-	12255	2			Y	-0-					64
04	11970	X	11079	-0-	-891	-0-	11079	2			Y	-0-					64

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

11	0		1469	-0-	1469	6234	540	1	929	2	Y	-0-					35
12	0		1504	-0-	1504	7738	558	1	946	2	Y	-0-					35
01	0		558	-0-	558	8296	558	1			Y	-0-					35
02	8800	X	504	-0-	-8296	-0-	504	1			Y	-0-					35
03	2294	X	560	-0-	-1734	-0-	558	1	2	9	Y	2					37
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3698	-0-	3698	13107	690	1	3008	2	Y	-0-					172
12	0		3545	-0-	3545	16652	690	1	2855	2	Y	-0-					172
01	0		5348	-0-	5348	22000	713	1	4615	2	Y	18					190
							20	9									
02	26405	X	4405	-0-	-22000	-0-	644	1	3761	2	Y	-0-					190
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	713	1	4219	2	Y	-0-					190
04	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	690	1	3921	2	Y	2					192
							2	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

11	0		6206	-0-	6206	18993	6176	2	30	9	Y	27					76
12	0		5978	-0-	5978	24971	5978	2			Y	-0-					76
01	0		6072	-0-	6072	31043	5998	2	74	9	Y	67					143
02	36658	X	5615	-0-	-31043	-0-	5528	2	87	9	Y	79	181	1			41
03	6417	X	5921	-0-	-496	-0-	5879	2	42	9	Y	38					79
04	6000	X	5640	-0-	-360	-0-	5556	2	84	9	Y	76					155

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

11	0		3090	-0-	3090	11369	690	1	2398	2	Y	2					138
							2	9									
12	0		2418	-0-	2418	13787	713	1	1696	2	Y	8					146
							9	9									
01	0		2069	-0-	2069	15856	713	1	1283	2	Y	66	164	1			48
							73	9									
02	19114	X	3258	-0-	-15856	-0-	644	1	2614	2	Y	-0-					48
03	4123	X	2435	-0-	-1688	-0-	713	1	1722	2	Y	-0-					48
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	690	1	2672	2	Y	1					49
							1	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

11	0		5123	-0-	5123	8052	540	1	4583	2	Y	-0-					79
12	0		5028	-0-	5028	13080	504	1	4523	2	Y	1					80
							1	9									
01	0		7266	-0-	7266	20346	540	1	6722	2	Y	4	84	1			-0-
							4	9									
02	22905	X	2559	-0-	-20346	-0-	239	1	2320	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	198	-0-	-1631	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	540	1	3379	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-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	11	1	5066	2	Y	32					146
							35	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	12	1	4813	2	Y	62	184	1			24
							68	9									
01	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	12	1	4757	2	Y	-0-					24
02	4760	X	4026	-0-	-734	-0-	11	1	3968	2	Y	43					67
							47	9									
03	5270	X	4086	-0-	-1184	-0-	12	1	4074	2	Y	-0-					67
04	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	11	1	4709	2	Y	69					136
							76	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	1033	-0-	-2897	-0-	368	1	665	2	Y	-0-					67
12	3844	X	342	-0-	-3502	-0-	342	1			Y	-0-					67
01	2976	X	320	-0-	-2656	-0-	320	1			Y	-0-					67
02	2688	X	539	-0-	-2149	-0-	426	1	89	2	Y	22					89
							24	9									
03	2976	X	1255	-0-	-1721	-0-	423	1	830	2	Y	2	2	8			89
							2	9									
04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	512	1	1143	2	Y	4	4	8			89
							4	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2605	-0-	2605	10696	393	1	2212	2	Y	-0-					30
12	0		2500	-0-	2500	13196	429	1	2071	2	Y	-0-					30
01	0		4004	-0-	4004	17200	453	1	3551	2	Y	-0-					30
02	20322	X	3122	-0-	-17200	-0-	284	1	2806	2	Y	29					59
							32	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	363	1	3197	2	Y	10					69
							11	9									
04	3870	X	965	-0-	-2905	-0-	224	1	740	2	Y	1	1	8			69
							1	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14237	-0-	14237	42447	701	1	13508	2	Y	25					45
							28	9									
12	0		15570	-0-	15570	58017	495	1	15034	2	Y	37					82
							41	9									
01	0		14348	-0-	14348	72365	495	1	13812	2	Y	37					119
							41	9									
02	85362	X	12997	-0-	-72365	-0-	425	1	12514	2	Y	53					172
							58	9									
03	14725	X	12816	-0-	-1909	-0-	104	1	12679	2	Y	30	180	1	2	8	20
							33	9									
04	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	11	1	12232	2	Y	28	3	8			45
							31	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5576	-0-	5576	16733	5562	2	14	9	Y	13	64	1			63
12	0		5582	-0-	5582	22315	5581	2	1	9	Y	1					64
01	0		5734	-0-	5734	28049	5716	2	18	9	Y	16					80
02	33166	X	5117	-0-	-28049	-0-	5113	2	4	9	Y	4					84
03	5766	X	5409	-0-	-357	-0-	5402	2	7	9	Y	6					90
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5033	2	8	9	Y	7					97

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

11	0		3224	-0-	3224	9930	3224	2			Y	-0-					84
12	0		3276	-0-	3276	13206	3276	2			Y	-0-					84
01	0		3277	-0-	3277	16483	3269	2	8	9	Y	7					91
02	19478	X	2995	-0-	-16483	-0-	2988	2	7	9	Y	6					97
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3399	2	6	9	Y	5					102
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3289	2	6	9	Y	5					107

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

11	0		2635	-0-	2635	14730	2635	2			Y	-0-					37
12	0		3090	-0-	3090	17820	3065	2	25	9	Y	23					60
01	0		2512	-0-	2512	20332	2512	2			Y	-0-	60	1			-0-
02	2800	N	2529	-0-	-271	20061	2529	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3065	-0-	-35	20026	3065	2			Y	-0-					-0-
04	22815	X	2789	-0-	-20026	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

11	0		3652	-0-	3652	11288	6 21	1 9	3625	2	Y	19					47
12	0		3819	-0-	3819	15107	6	1	3813	2	Y	-0-					47
01	0		3842	-0-	3842	18949	6 13	1 9	3823	2	Y	12					59
02	22445	X	3496	-0-	-18949	-0-	5 11	1 9	3480	2	Y	10					69
03	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	6 140	1 9	3690	2	Y	127	177	1			19
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	6 6	1 9	3575	2	Y	5					24

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

11	0		4982	-0-	4982	15331	6 85	1 9	4891	2	Y	77	172	1			57
12	0		5203	-0-	5203	20534	6	1	5197	2	Y	-0-					57
01	0		5210	-0-	5210	25744	6 36	1 9	5168	2	Y	33					90
02	30532	X	4788	-0-	-25744	-0-	5 47	1 9	4736	2	Y	43					133
03	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	6 90	1 9	5045	2	Y	82	179	1			36
04	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	6 20	1 9	4818	2	Y	18					54

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

11	0		1908	-0-	1908	10680	1905	2	3	9	Y	3					20
12	0		1767	-0-	1767	12447	1764	2	3	9	Y	3					23
01	0		1482	-0-	1482	13929	1469	2	13	9	Y	12					35
02	2800	N	1273	-0-	-1527	12402	1263	2	10	9	Y	9					44
03	3100	N	1382	-0-	-1718	10684	1375	2	7	9	Y	6					50
04	3000	N	1317	-0-	-1683	9001	1309	2	8	9	Y	7					57

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

11	18330	X	16743	-0-	-1587	-0-	16710	2	33	9	Y	30					212
12	DLQ G-10		17602	-0-	17602	17602	17562	2	40	9	Y	36	155	1			93
01	DLQ G-10		17714	-0-	17714	35316	17591	2	123	9	Y	112					205
02	DLQ G-10		16066	-0-	16066	51382	16018	2	48	9	Y	44	166	1			83
03	DLQ G-10		16976	-0-	16976	68358	16958	2	18	9	Y	16	2	8			97
04	84873	X	16515	-0-	-68358	-0-	16478	2	37	9	Y	34	1	8			130

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

11	28606	X	28606	-0-	-0-	-0-	28394	2	212	9	Y	193	172	1	1	8	252
12	28830	X	6782	-0-	-22048	-0-	331	1	6396	2	Y	50	234	1	1	8	67
							55	9									
01	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	-0-	46	1			21
02	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					21
*03	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					Y	-0-					21
*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					21

ROCK RANCH MCDOUGAL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

11	36930	X	35987	-0-	-943	-0-	35918	2	69	9	Y	63	165	1			115
12	36890	X	8336	-0-	-28554	-0-	194	1	8020	2	Y	111	114	1			112
							122	9									
01	36890	X	-0-	-0-	-36890	-0-					Y	-0-	55	1			57
02	33320	X	-0-	-0-	-33320	-0-					Y	-0-					57
*03	36890	X	-0-	-0-	-36890	-0-					Y	-0-					57
*04	35700	X	-0-	-0-	-35700	-0-					Y	-0-					57

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

11	0		22355	-0-	22355	70919	22222	2	133	9	Y	121	1	8			282
12	0		22339	-0-	22339	93258	22270	2	69	9	Y	63	172	1	1	8	172
01	0		23377	-0-	23377	116635	23304	2	73	9	Y	66					238
02	136238	X	19603	-0-	-116635	-0-	19552	2	51	9	Y	46	187	1			97
03	23157	X	21557	-0-	-1600	-0-	21450	2	107	9	Y	97	2	8			192
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	21593	2	87	9	Y	79	178	1	3	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

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
11	33540	X	31479	-0-	-2061	-0-	31260	2	219	9	Y	199	186	1	1	8	217
12	DLQ G-10		32316	-0-	32316	32316	32084	2	232	9	Y	211	369	1	1	8	58
01	DLQ G-10		8990	-0-	8990	41306	8920	2	70	9	Y	64	78	1	2	8	42
02	DLQ G-10		8363	-0-	8363	49669	8357	2	6	9	Y	5					47
03	DLQ G-10		35172	-0-	35172	84841	35067	2	105	9	Y	95	4	8			138
04	119548	X	34707	-0-	-84841	-0-	34606	2	101	9	Y	92	3	8			227

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
11	0		25208	-0-	25208	80919	25208	2			Y	-0-					77
12	0		29715	-0-	29715	110634	29714	2	1	9	Y	1	1	8			77
01	0		20069	-0-	20069	130703	20069	2			Y	-0-					77
02	156789	X	26086	-0-	-130703	-0-	26086	2			Y	-0-					77
03	27435	X	26452	-0-	-983	-0-	26451	2	1	9	Y	1					78
04	24196	X	24196	-0-	-0-	-0-	24195	2	1	9	Y	1	1	8			78

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
11	32310	X	31193	-0-	-1117	-0-	31193	2			Y	-0-					23
12	33232	X	31762	-0-	-1470	-0-	31761	2	1	9	Y	1	1	8			23
01	33232	X	20854	-0-	-12378	-0-	20854	2			Y	-0-					23
*02	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	30751	2			Y	-0-					23
*03	32302	X	31688	-0-	-614	-0-	31684	2	4	9	Y	4	4	8			23
04	30494	X	30494	-0-	-0-	-0-	30438	2	56	9	Y	51	1	8			72

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
11	39120	X	34827	-0-	-4293	-0-	34826	2	1	9	Y	1	1	8			60
12	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	39809	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	36270	X	26741	-0-	-9529	-0-	26741	2			Y	-0-					60
02	37195	X	37195	-0-	-0-	-0-	37195	2			Y	-0-					60
*03	37325	X	37325	-0-	-0-	-0-	37323	2	2	9	Y	2	2	8			60
*04	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	35096	2	4	9	Y	4	4	8			60

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
11	21540	X	20326	-0-	-1214	-0-	20114	2	212	9	Y	193	183	1	3	8	97
12	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	22880	2	266	9	Y	242	124	1	2	8	213
01	22444	X	5901	-0-	-16543	-0-	5838	2	63	9	Y	57	179	1	3	8	88
02	23487	X	23487	-0-	-0-	-0-	23371	2	116	9	Y	105					193
03	23157	X	21404	-0-	-1753	-0-	21143	2	261	9	Y	237	351	1	2	8	77
04	22410	X	19855	-0-	-2555	-0-	19607	2	248	9	Y	225	185	1	5	8	112

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
11	35460	X	32353	-0-	-3107	-0-	31924	2	429	9	Y	390	188	1	2	8	330
12	36642	X	33160	-0-	-3482	-0-	32751	2	409	9	Y	372	568	1	2	8	132
01	36642	X	9136	-0-	-27506	-0-	9039	2	97	9	Y	88	132	1	3	8	85
02	38855	X	38855	-0-	-0-	-0-	38704	2	151	9	Y	137					222
03	37614	X	37614	-0-	-0-	-0-	37308	2	306	9	Y	278	352	1	5	8	143
04	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32646	2	272	9	Y	247	183	1	9	8	198

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
11	21690	X	21168	-0-	-522	-0-	20929	2	239	9	Y	217	186	1	1	8	98
12	26784	X	22173	-0-	-4611	-0-	21901	2	272	9	Y	247	284	1	1	8	60
01	26784	X	5887	-0-	-20897	-0-	5836	2	51	9	Y	46	1	8			105
02	24192	X	12057	-0-	-12135	-0-	11974	2	83	9	Y	75					180
03	29915	X	29915	-0-	-0-	-0-	29700	2	215	9	Y	195	282	1	1	8	92
04	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	27409	2	204	9	Y	185	183	1	2	8	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 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
11	66690	X	52061	-0-	-14629	-0-	51678	2	383	9	Y	348	410	1	3	8	137
12	60140	X	55463	-0-	-4677	-0-	55091	2	372	9	Y	338	368	1	4	8	103
01	60140	X	28852	-0-	-31288	-0-	28626	2	226	9	Y	205	225	1	6	8	77
02	51044	X	27915	-0-	-23129	-0-	27737	2	178	9	Y	162	184	1			55
03	56513	X	52767	-0-	-3746	-0-	52383	2	384	9	Y	349	279	1	7	8	118
04	51144	X	51144	-0-	-0-	-0-	50816	2	328	9	Y	298	347	1	11	8	58

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57240	X	41638	-0-	-15602	-0-	41148	2	490	9	Y	445	486	1	3	8	133
12	49135	X	46091	-0-	-3044	-0-	45671	2	420	9	Y	382	308	1	4	8	203
01	49135	X	24130	-0-	-25005	-0-	23870	2	260	9	Y	236	308	1	6	8	125
02	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	43516	2	350	9	Y	318	340	1			103
03	47077	X	47077	-0-	-0-	-0-	46631	2	446	9	Y	405	367	1	4	8	137
04	43500	X	42416	-0-	-1084	-0-	42011	2	405	9	Y	368	369	1	8	8	128

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36870	X	31203	-0-	-5667	-0-	31097	2	106	9	Y	96	195	1	1	8	30
12	35960	X	6658	-0-	-29302	-0-	6628	2	30	9	Y	27					57
01	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					Y	60	89	1			28
02	32480	X	-0-	-0-	-32480	-0-					Y	-0-					28
03	33511	X	-0-	-0-	-33511	-0-					Y	-0-					28
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					28

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38400	X	29746	-0-	-8654	-0-	29618	2	128	9	Y	116					160
12	34100	X	26538	-0-	-7562	-0-	26437	2	101	9	Y	92	187	1			65
01	34100	X	-0-	-0-	-34100	-0-					Y	41	79	1			27
02	30800	X	-0-	-0-	-30800	-0-					Y	-0-					27
03	31992	X	-0-	-0-	-31992	-0-					Y	-0-					27
04	24360	X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	3	3	8			27

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35580	X	29694	-0-	-5886	-0-	29532	2	162	9	Y	147	188	1	1	8	33
12	36766	X	32274	-0-	-4492	-0-	32125	2	149	9	Y	135	1	8			167
01	35960	X	63	-0-	-35897	-0-	12	2	51	9	Y	46	178	1			35
02	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					Y	-0-					35
03	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					Y	2	2	8			35
04	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					Y	12	12	8			35

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34740	X	25218	-0-	-9522	-0-	24988	2	230	9	Y	209	180	1	1	8	234
12	33790	X	22881	-0-	-10909	-0-	22618	2	263	9	Y	239	355	1	1	8	117
01	33790	X	-0-	-0-	-33790	-0-					Y	-0-					117
02	30520	X	-0-	-0-	-30520	-0-					Y	-0-					117
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					117
04	25230	X	4935	-0-	-20295	-0-	4763	2	172	9	Y	156	164	1	10	8	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41760	X	38298	-0-	-3462	-0-	37935	2	363	9	Y	330	370	1	2	8	184
12	38665	X	38665	-0-	-0-	-0-	13	1	38298	2	Y	322	367	1	4	8	135
							354	9									
01	36865	X	36865	-0-	-0-	-0-	36521	2	344	9	Y	313	360	1			88
02	32819	X	32819	-0-	-0-	-0-	152	1	32434	2	Y	212	182	1			118
							233	9									
03	36675	X	36675	-0-	-0-	-0-	49	1	36274	2	Y	320	345	1	8	8	85
							352	9									
04	33444	X	33444	-0-	-0-	-0-	58	1	33078	2	Y	280	180	1	17	8	168
							308	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	5799	-0-	-7071	-0-	1050	1	4690	2	Y	54	1	8			91
							59	9									
12	12400	X	5061	-0-	-7339	-0-	1037	1	3969	2	Y	50	3	8			138
							55	9									
01	12400	X	10684	-0-	-1716	-0-	1085	1	9512	2	Y	79	185	1			32
							87	9									
02	11200	X	1081	-0-	-10119	-0-	758	1	303	2	Y	18					50
							20	9									
03	10664	X	6364	-0-	-4300	-0-	896	1	5409	2	Y	54	3	8			101
							59	9									
04	10350	X	9394	-0-	-956	-0-	992	1	8313	2	Y	81	14	8			168
							89	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	21023	-0-	-6787	-0-	20904	2	119	9	Y	108	178	1	2	8	92
12	26660	X	23967	-0-	-2693	-0-	23839	2	128	9	Y	116	2	8			206
01	30587	X	30587	-0-	-0-	-0-	30437	2	150	9	Y	136	176	1	2	8	164
02	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	24392	2	118	9	Y	107	179	1			92
03	25265	X	23302	-0-	-1963	-0-	23216	2	86	9	Y	78	3	8			167
04	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	26208	2	154	9	Y	140	190	1	6	8	111

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5330	2	22	9	N	20					59
12	4867	X	4204	-0-	-663	-0-	4070	2	134	9	N	122	166	1			15
01	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	4913	2			N	-0-					15
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	27					42
03	5084	X	4130	-0-	-954	-0-	4108	2	22	9	N	20					62
04	4920	X	4101	-0-	-819	-0-	4090	2	11	9	N	10					72

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3828	X	242	-0-	-3586	-0-	242	2			N	-0-	13	1			-0-
12	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	0		123	-0-	123	123	123	2			N	-0-					-0-
02	229	N	106	-0-	-123	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44584	-0-	44584	44584	41615	2	2969	9	N	2699	2578	1			121
*11	122547	X	77963	-0-	-44584	-0-	75206	2	2757	9	N	2506	2565	1			62
*12	76105	X	65430	-0-	-10675	-0-	63758	2	1672	9	N	1520	1441	1			141
*01	76105	X	32181	-0-	-43924	-0-	31262	2	919	9	N	835	895	1			81
*02	68740	X	35939	-0-	-32801	-0-	34962	2	977	9	N	888	896	1			73
*03	76105	X	52030	-0-	-24075	-0-	50830	2	1200	9	Y	1091	927	1	9	8	155
*04	47992	X	47992	-0-	-0-	-0-	47081	2	911	9	Y	828	897	1	11	8	75

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101723	X	60141	-0-	-41582	-0-	57920	2	2221	9	N	2019	1986	1			99
12	58652	X	49871	-0-	-8781	-0-	48671	2	1200	9	N	1091	1065	1			125
01	58652	X	24069	-0-	-34583	-0-	23574	2	495	9	N	450	477	1			98
02	52976	X	26969	-0-	-26007	-0-	26329	2	640	9	N	582	523	1			157
*03	56296	X	41942	-0-	-14354	-0-	40907	2	1035	9	Y	941	876	1	5	8	60
*04	37084	X	37084	-0-	-0-	-0-	36534	2	550	9	Y	500	530	1	8	8	22

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		72671	-0-	72671	108085	70403	2	2268	9	N	2062	2009	1			192
12	0		59242	-0-	59242	167327	57863	2	1379	9	N	1254	1268	1			178
01	197360	X	30033	-0-	-167327	-0-	29377	2	656	9	N	596	617	1			157
02	67900	X	35405	-0-	-32495	-0-	34563	2	842	9	N	765	872	1			50
*03	75175	X	51735	-0-	-23440	-0-	50802	2	933	9	N	848	853	1	5	8	40
*04	72750	X	46386	-0-	-26364	-0-	45691	2	695	9	N	632	526	1	6	8	140

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 8388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 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
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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	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

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	71685	X	41133	-0-	-30552	-0-	40119	2	1014	9	N	922	881	1			41
04	79650	X	37239	-0-	-42411	-0-	36649	2	590	9	N	536	526	1			51

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	89586	X	59096	-0-	-30490	-0-	57986	2	1110	9	Y	1009	913	1			96
04	99540	X	53325	-0-	-46215	-0-	52469	2	856	9	Y	778	738	1			136

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	96286	X	NO RPT	-0-	-96286	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	93180	X	NO RPT	-0-	-93180	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 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
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	84816	X	NO RPT	-0-	-84816	-0-					N	NO RPT					-0-
03	109554	X	NO RPT	-0-	-109554	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	106020	X	NO RPT	-0-	-106020	-0-					Y	NO RPT					-0-

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	73922	X	NO RPT	-0-	-73922	-0-					N	NO RPT					-0-
03	99634	X	NO RPT	-0-	-99634	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	96420	X	NO RPT	-0-	-96420	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	23638					N	5	5	8			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4264	-0-	4264	8576	4264	2			N	-0-					80
12	0		4202	-0-	4202	12778	4202	2			N	-0-					80
01	16645	X	3867	-0-	-12778	-0-	3855	2	12	9	N	11					91
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					91
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					91
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					91

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1229	-0-	1229	6216	1229	2			N	-0-					130
12	0		2621	-0-	2621	8837	2621	2			N	-0-					130
01	12054	X	3217	-0-	-8837	-0-	3217	2			N	-0-					130
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					130
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					130
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2611	-0-	2611	7164	2611	2			N	-0-					11
12	0		2448	-0-	2448	9612	2448	2			N	-0-					11
01	14057	X	4445	-0-	-9612	-0-	4445	2			N	-0-					11
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					11
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5856	-0-	5856	10779	5853	2	3	9	N	3					109
12	0		5130	-0-	5130	15909	5112	2	18	9	N	16					125
01	21065	X	5156	-0-	-15909	-0-	5153	2	3	9	N	3					128
02	5488	X	3556	-0-	-1932	-0-	3556	2			N	-0-					128
03	6045	X	4331	-0-	-1714	-0-	4331	2			N	-0-					128
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					128

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
11	0		8285	-0-	8285	13532	8285	2			N	-0-					70
12	0		5737	-0-	5737	19269	5731	2	6	9	N	5					75
01	23246	X	3977	-0-	-19269	-0-	3977	2			N	-0-					75
02	4452	X	3563	-0-	-889	-0-	3557	2	6	9	N	5					80
03	4929	X	3577	-0-	-1352	-0-	3577	2			N	-0-					80
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					80

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
11	14B2 EXT		3786	-0-	3786	7572	3786	2			N	-0-					28
12	14B2 EXT		9932	-0-	9932	17504	9932	2			N	-0-					28
01	14B2 EXT		1565	-0-	1565	19069	1543	2	22	9	N	20					48
02	14B2 EXT		2046	-0-	2046	21115	2046	2			N	-0-					48
03	14B2 EXT		9892	-0-	9892	31007	9892	2			N	-0-					48
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	31007					N	NO RPT					48

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
11	0		2235	-0-	2235	4470	2235	2			N	-0-					60
12	0		6913	-0-	6913	11383	6912	2	1	9	N	1					61
01	28840	X	17457	-0-	-11383	-0-	17457	2			N	-0-					61
02	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					61
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					61
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
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
11	0		2152	-0-	2152	3893	2152	2			N	-0-					70
12	0		2174	-0-	2174	6067	2141	2	33	9	N	30					100
01	3100	N	1926	-0-	-1174	4893	1926	2			N	-0-					100
02	2800	N	1576	-0-	-1224	3669	1574	2	2	9	N	2					102
03	3100	N	2065	-0-	-1035	2634	2065	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2634					N	NO RPT					102

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
11	0		9282	-0-	9282	17702	9282	2			N	-0-					75
12	0		8553	-0-	8553	26255	8476	2	77	9	N	70					145
01	34396	X	8141	-0-	-26255	-0-	8141	2			N	-0-					145
02	8260	X	6360	-0-	-1900	-0-	6343	2	17	9	N	15					160
03	9145	X	8671	-0-	-474	-0-	8671	2			N	-0-					160
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					160

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
11	0		3750	-0-	3750	7930	3691	2	59	9	N	54					164
12	0		3921	-0-	3921	11851	3921	2			N	-0-					164
01	15682	X	3831	-0-	-11851	-0-	3789	2	42	9	N	38					202
02	3780	X	2386	-0-	-1394	-0-	2386	2			N	-0-	179	1			23
03	4185	X	2386	-0-	-1799	-0-	2386	2			N	-0-					23
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					23

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4142	-0-	4142	4142	4142	2			N	-0-					112
12	0		5235	-0-	5235	9377	5235	2			N	-0-					112
01	14378	X	5001	-0-	-9377	-0-	4999	2	2	9	N	2					114
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					114
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					114
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					114

ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		10424	-0-	10424	10424	10385	2	39	9	N	35					35
09	0		17570	-0-	17570	27994	17542	2	28	9	N	25					60
10	0		12298	-0-	12298	40292	12291	2	7	9	N	6					66
11	0		3451	-0-	3451	43743	3444	2	7	9	N	6					72
12	0		11674	-0-	11674	55417	11652	2	22	9	N	20					92
01	67222	X	11805	-0-	-55417	-0-	11783	2	22	9	N	20					112
02	18116	X	9580	-0-	-8536	-0-	9558	2	22	9	N	20					132
03	20057	X	8776	-0-	-11281	-0-	8754	2	22	9	N	20					152
04	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					152

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
11	0		1030	-0-	1030	2092	1024	2	6	9	N	5					182
12	0		413	-0-	413	2505	411	2	2	9	N	2	170	1			14
01	0		1386	-0-	1386	3891	1383	2	3	9	N	3					17
02	2800	N	1100	-0-	-1700	2191	1097	2	3	9	N	3					20
03	3100	N	1052	-0-	-2048	143	1052	2			N	-0-					20
*04	1307	N	1164	-0-	-143	-0-	1164	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC OIL LLC 589978
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
12	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	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
11	0		13976	-0-	13976	13976	13976	2			N	-0-					-0-
12	22484	X	8508	-0-	-13976	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15277	-0-	-1556	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	10692	-0-	-3754	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	6400	-0-	-8390	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 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
11	0	N	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	6					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					6

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0		143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-	62	1			18
12	220	N	77	-0-	-143	-0-	77	2			Y	-0-					18
01	0		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					18
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					18
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	256	2	43	9	Y	39	1	8			56
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	2	4	9	Y	4					60

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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	754	2	47	9	Y	43					83
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	770	2	33	9	Y	30					113
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	753	2	28	9	Y	25					138
02	756	N	699	-0-	-57	-0-	666	2	33	9	Y	30	156	1			12
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	719	2	35	9	Y	32					44
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	701	2	19	9	Y	17					61

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1478	-0-	-90	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1207	-0-	-374	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

11	540	X	111	-0-	-429	-0-	111	2			Y	-0-					60
12	496	N	81	-0-	-415	-0-	80	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			Y	-0-					60
02	112	N	36	-0-	-76	-0-	36	2			Y	-0-					60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					60
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					60

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1446	2			N	-0-					50
12	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					50
01	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	1417	2			N	-0-					50
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					50
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					50
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	8285					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2021

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

11	2729	N	2667	-0-	-62	-0-	2655	2	12	9	N	11					111
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4					115
01	0		2968	-0-	2968	2968	2968	2			N	-0-					115
02	5680	X	2712	-0-	-2968	-0-	2701	2	11	9	N	10					125
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	N	1					126
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					126

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		301	-0-	301	301	268	2	33	9	Y	30					45
01	0		759	-0-	759	1060	759	2			Y	-0-					45
02	1593	X	533	-0-	-1060	-0-	525	2	8	9	Y	7	1	8			51
03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10	45	1			16
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	522	2			Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	DLQ G-10	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SEWELL A WELL #: 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					73
12	0		2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-					73
01	0		1263	-0-	1263	3342	1263	2			N	-0-					73
02	2800	N	2132	-0-	-668	2674	2129	2	3	9	N	3					76
03	3100	N	2039	-0-	-1061	1613	2029	2	10	9	N	9					85
04	3000	N	1919	-0-	-1081	532	1919	2			N	-0-					85

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	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

11	3000	N	3059	-0-	59	818	3046	2	13	9	N	12					41
12	0		3694	-0-	3694	4512	3690	2	4	9	N	4					45
01	0		3176	-0-	3176	7688	3167	2	9	9	N	8					53
02	10128	X	2440	-0-	-7688	-0-	2437	2	3	9	N	3					56
*03	0	%	2198	-0-	2198	2198	2194	2	4	9	N	4					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2198					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2023

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

11	753	N	710	-0-	-43	-0-	709	2	1	9	N	1	1	8			61
12	0		946	-0-	946	946	946	2			N	-0-					61
01	0		914	-0-	914	1860	914	2			N	-0-					61
02	2625	N	765	-0-	-1860	-0-	765	2			N	-0-					61
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					61
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

11	0		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					33
12	68	N	32	-0-	-36	-0-	32	2			N	-0-					33
01	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					33
02	69	N	25	-0-	-44	-0-	25	2			N	-0-					33
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

11	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3049	2	13	9	N	12					28
12	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2982	2	9	9	N	8					36
01	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	3012	2			N	-0-					36
02	3108	X	2693	-0-	-415	-0-	2693	2			N	-0-					36
03	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	2921	2			N	-0-					36
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					36

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	510	N	454	-0-	-56	-0-	451	2	3	9	N	3					28
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					28
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	440	2	2	9	N	2					30
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					30
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	132	2	10	9	N	9	158	1	1	8	10
12	0		135	-0-	135	135	133	2	2	9	N	2	1	8			11
01	0		409	-0-	409	544	315	2	94	9	N	85	1	8			95
02	948	N	404	-0-	-544	-0-	296	2	108	9	N	98	124	1	1	8	68
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	470	2	76	9	N	69	91	1	3	8	43
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					5
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					6
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1984	2	84	9	N	76	1	8			81
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2101	2	133	9	N	121	107	1	4	8	91
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2272	2	63	9	N	57	105	1	5	8	38
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2156	2	33	9	N	30					68

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2022

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

11	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2245	2	41	9	N	37	4	8			108
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2670	2	51	9	N	46	6	8			148
01	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2378	2	39	9	N	35	158	1			25
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1991	2	32	9	N	29	6	8			48
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2047	2	41	9	N	37	5	8			80
04	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1785	2	29	9	N	26	5	8			101

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

11	0		2161	-0-	2161	4587	2161	3			N	-0-					49
12	0		2160	-0-	2160	6747	2160	3			N	-0-					49
01	0		2349	-0-	2349	9096	2349	3			N	-0-					49
02	2800	N	1916	-0-	-884	8212	1916	3			N	-0-					49
03	3100	N	2076	-0-	-1024	7188	2076	3			N	-0-					49
04	3000	N	1836	-0-	-1164	6024	1836	3			N	-0-					49

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	0		716	-0-	716	716	716	2			N	-0-					-0-
01	1432	N	716	-0-	-716	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6810	X	6232	-0-	-578	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	0		6437	-0-	6437	6437	6437	2			N	-0-					-0-
01	12874	X	6437	-0-	-6437	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
01	20	N	10	-0-	-10	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		0	3124	-0-	3124	6278	3112	2	12	9	N	11					230
12		0	3116	-0-	3116	9394	3097	2	19	9	N	17					247
01		0	3008	-0-	3008	12402	2967	2	41	9	N	37	175	1			109
02	12402	X	-0-	-0-	-12402	-0-					N	17					126
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3232	2	20	9	N	18					144
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3296	2	15	9	N	14					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
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
11	0		143	-0-	143	423	143	2			N	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	572	149	2			N	-0-					-0-
01	0		142	-0-	142	714	142	2			N	-0-					-0-
02	922	N	208	-0-	-714	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	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
11	0		14	-0-	14	29	14	2			N	-0-					-0-
12	0		14	-0-	14	43	14	2			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	57	14	2			N	-0-					-0-
02	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		332	-0-	332	687	332	2			N	-0-					-0-
12	0		331	-0-	331	1018	331	2			N	-0-					-0-
01	0		315	-0-	315	1333	315	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	38					38
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					38

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					115
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					115
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					115
*01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					115
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					115
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					115
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					96
01	0		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					96
02	49	N	11	-0-	-38	-0-	11	3			N	-0-					96
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					96
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					130
01	0		11	-0-	11	27	11	3			N	-0-					130
02	45	N	18	-0-	-27	-0-	18	3			N	-0-					130
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					130
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0		89	-0-	89	167	89	2			N	-0-					80
12	244	N	77	-0-	-167	-0-	77	2			N	-0-					80
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					80
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					80
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					80
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					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
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
04	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

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	3			Y	-0-					25
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					25
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					25
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					25
03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			Y	-0-					25
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					4
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					58
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					58
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					63
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-					63
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					63
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					63

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					12
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					12
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	384	3	2	9	N	2					14
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					14
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					14
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					14

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					37
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					37
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	319	3	37	9	N	34	58	1			13
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					13
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					13
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					13

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					93
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					93
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	62	1			31
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					31
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					31
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	753	3	20	9	N	18					49

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		77	-0-	77	148	77	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					17
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					17
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					17
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					17
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					17
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					17

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6					72
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2302	3	20	9	N	18	62	1			28
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					28
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2163	3	15	9	N	14					42
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	3	31	9	N	28					70
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2315	3	21	9	N	19					89

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1603	3	45	9	N	41	111	1			8
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					8
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					8
02	1540	N	1400	-0-	-140	-0-	1400	3			N	-0-					8
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1724	3	22	9	N	20					28
04	1650	N	1535	-0-	-115	-0-	1525	3	10	9	N	9					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

11	1740	N	1263	-0-	-477	-0-	1263	3			N	-0-					49
12	1891	N	1220	-0-	-671	-0-	1220	3			N	-0-					49
01	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	1219	3			N	-0-					49
02	1176	N	741	-0-	-435	-0-	741	3			N	-0-					49
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					49
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					49

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

11	0		60	-0-	60	378	60	3			Y	-0-					31
12	0		62	-0-	62	440	62	3			Y	-0-					31
01	0		60	-0-	60	500	60	3			Y	-0-					31
02	618	N	118	-0-	-500	-0-	118	3			Y	-0-					31
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					31

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					6
12		DLQ G-10	377	-0-	377	377	377	3			Y	-0-					6
01		DLQ G-10	393	-0-	393	770	393	3			Y	-0-					6
02		DLQ G-10	381	-0-	381	1151	381	3			Y	-0-					6
03	1583	N	432	-0-	-1151	-0-	432	3			Y	-0-					6
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 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
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					27
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					27
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					27
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					27
03	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					27
04	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	3			Y	-0-					27

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 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
*05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					7
*06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					7
*07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					7
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					7
*09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					7
*10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					7
*11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					7
*12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					7
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					7
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					7
*03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					7
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					7

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					75
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					75
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					75
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	668	3			N	-0-					75
03	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					75
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					4
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					4
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					4
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	3	9	9	N	8					109
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	3	13	9	N	12					121
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					121
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1278	3	29	9	N	26	70	1			77
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1190	3	9	9	N	8					85
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	3	9	9	N	8					93

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1110	N	713	-0-	-397	-0-	713	2			N	-0-					93
12	1178	N	975	-0-	-203	-0-	975	2			N	-0-					93
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					93
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					93
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					93
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					76
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					76
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					80
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1	53	1			28
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					28
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	3	7	9	N	6					34
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	274	3	7	9	N	6					40
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					40

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2					39
12	DLQ G-10		273	-0-	273	273	271	3	2	9	Y	2					41
01	DLQ G-10		278	-0-	278	551	276	3	2	9	Y	2					43
02	DLQ G-10		248	-0-	248	799	246	3	2	9	Y	2					45
03	1110	N	311	-0-	-799	-0-	309	3	2	9	Y	2					47
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2					49

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
11	510	N	303	-0-	-207	-0-	302	3	1	9	N	1					130
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	359	3	7	9	N	6					136
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	373	3	8	9	N	7	128	1			15
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					17
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	3	9	9	N	8					25

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
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					51
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1032	3	10	9	N	9					60
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-	46	1			14
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					14
03	1054	N	316	-0-	-738	-0-	306	3	10	9	N	9					23
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	3	2	9	N	2					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	600	N	275	-0-	-325	-0-	275	3			N	-0-					50
12	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	3			N	-0-					50
01	496	N	7	-0-	-489	-0-	7	3			N	-0-					50
02	252	N	19	-0-	-233	-0-	19	3			N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					50

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
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	N	10					63
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	N	5					68
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	663	3	8	9	N	7					75
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					75
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					75
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					75

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
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1014	3	3	9	N	3					89
12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	709	3	22	9	N	20					109
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1142	3	8	9	N	7					116
02	952	N	925	-0-	-27	-0-	919	3	6	9	N	5					121
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1094	3	10	9	N	9					130
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1050	3	8	9	N	7					137

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	297	-0-	297	825	297	3			N	-0-					3
12	14B2	EXT	331	-0-	331	1156	331	3			N	-0-					3
01	14B2	EXT	328	-0-	328	1484	328	3			N	-0-					3
02	14B2	EXT	317	-0-	317	1801	317	3			N	-0-					3
03	2130	X	329	-0-	-1801	-0-	329	3			N	-0-					3
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					14
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					14
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					14
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					14
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					14
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					14

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1479	3	3	9	N	3					31
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	9	N	3					34
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	3	7	9	N	6					40
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	N	7					47
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	3	3	9	N	3					50
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	3	2	9	N	2					52

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					12
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					12
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					12
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	3			N	-0-					12
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					12
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					12

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

11	0		3	-0-	3	15	3	2			N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	16	1	2			N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	34	18	2			N	-0-					-0-
02	81	N	47	-0-	-34	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

11	0		255	-0-	255	498	255	2			N	-0-					80
12	0		280	-0-	280	778	280	2			N	-0-					80
01	0		262	-0-	262	1040	262	2			N	-0-					80
02	1246	N	206	-0-	-1040	-0-	206	2			N	-0-					80
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					80
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5110	3	29	9	N	26					87
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5684	3	40	9	N	36	28	1			95
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5390	3	19	9	N	17					112
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3094	3	41	9	N	37	126	1			23
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3154	3	14	9	N	13					36
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4480	3	7	9	N	6					42

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

11	14B2	EXT	221	-0-	221	221	221	3			N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					87
01	14B2	EXT	261	-0-	261	482	261	3			N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	482					N	-0-					87
03	14B2	EXT	86	-0-	86	568	86	3			N	-0-					87
04	14B2	EXT	169	-0-	169	737	169	3			N	-0-					87

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	270	N	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

11	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	2765	3			Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	2853	-0-	2853	2853	2853	3			Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	2919	-0-	2919	5772	2919	3			Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	2665	-0-	2665	8437	2665	3			Y	-0-					20
03	11372	X	2935	-0-	-8437	-0-	2935	3			Y	-0-					20
04	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 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
11	2340	N	2217	-0-	-123	-0-	2192	3	25	9	N	23	70	1			111
12	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	2236	3	10	9	N	9	92	1			28
01	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3			N	-0-					28
02	2072	N	2064	-0-	-8	-0-	2006	3	58	9	N	53					81
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2937	3	9	9	N	8					89
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2589	3	28	9	N	25					114

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3466	3	35	9	N	32					192
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3396	3	25	9	N	23	171	1			44
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3621	3	18	9	N	16					60
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3051	3	20	9	N	18					78
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3586	3	31	9	N	28					106
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3512	3	25	9	N	23	68	1			61

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2493	3	48	9	N	44	194	1			35
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					35
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2442	3	96	9	N	87					122
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2390	3	25	9	N	23	113	1			32
03	3100	N	3330	-0-	230	230	3299	3	31	9	N	28					60
04	3000	N	3183	-0-	183	413	3120	3	63	9	N	57					117

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

11	5100	X	5048	-0-	-52	-0-	5048	3			N	-0-					11
12	5270	X	5071	-0-	-199	-0-	5071	3			N	-0-					11
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					11
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					11
03	5208	X	5118	-0-	-90	-0-	5118	3			N	-0-					11
04	5220	X	4980	-0-	-240	-0-	4980	3			N	-0-					11

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3627					Y	-0-					58

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4723	3	19	9	N	17					103
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5548	3	34	9	N	31	98	1			36
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					36
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4285	3	58	9	N	53					89
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4759	3	12	9	N	11					100
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4585	3	21	9	N	19					119

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

11	2940	X	2001	-0-	-939	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7	9	N	6					22
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	5	1			17
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					17
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	14	1			3
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	3	9	9	N	8					11
04	3000	N	5641	-0-	2641	2641	5632	3	9	9	N	8					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-					15
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					15
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					15
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					15
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					15
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					15

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

11	1770	N	1228	-0-	-542	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					26
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					26
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					26
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					26
03	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					26
04	1080	N	591	-0-	-489	-0-	591	3			N	-0-					26

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

11	2910	X	2894	-0-	-16	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2531	-0-	-269	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2705	-0-	-175	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

11	2400	X	1713	-0-	-687	-0-	228	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	367	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	351	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	42	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	350	1	2094	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2526	-0-	-204	-0-	364	1	2162	2	N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

11	0		3915	-0-	3915	3915	582	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	0		2945	-0-	2945	6860	470	1	2475	2	N	-0-					-0-
01	11238	X	4378	-0-	-6860	-0-	486	1	3892	2	N	-0-					-0-
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	714	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	487	1	3349	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3237	-0-	-453	-0-	447	1	2790	2	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 #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	810	1	3702	2	N	-0-			-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	837	1	3443	2	N	-0-			-0-
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	837	1	3188	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3406	-0-	-766	-0-	3406	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
04	4470	X	4105	-0-	-365	-0-	133	1	3972	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	1			N	-0-			-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

11	6150	X	4281	-0-	-1869	-0-	268	1	4013	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	4918	-0-	-1437	-0-	368	1	4550	2	N	-0-			-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-			-0-
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	1797	-0-	-4653	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

11	6300	X	3079	-0-	-3221	-0-	376	1	2703	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
01	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-			-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-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 #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 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
11	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	6	1	11224	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	4072	-0-	-5662	-0-	682	1	3390	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	806	1	9637	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	10351	-0-	-121	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11397	-0-	-197	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10625	-0-	-595	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

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
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3390	3	22	9	N	20					143
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2855	3	17	9	N	15					158
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3918	3	24	9	N	22					180
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	3	8	9	N	7	157	1			30
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7906	3	19	9	N	17					47
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4027	3	33	9	N	30					77

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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
11	810	X	694	-0-	-116	-0-	694	1			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	1			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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
11	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	5548	3	8	9	N	7	139	1			16
12	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	5558	3	10	9	N	9					25
01	5890	X	4917	-0-	-973	-0-	4909	3	8	9	N	7					32
02	5292	X	3921	-0-	-1371	-0-	3912	3	9	9	N	8					40
03	5828	X	4384	-0-	-1444	-0-	4382	3	2	9	N	2					42
04	5550	X	4777	-0-	-773	-0-	4766	3	11	9	N	10					52

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	3	1	10368	2	N	-0-					-0-
12	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
03	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5850	X	522	-0-	-5328	-0-	424	1	98	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					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
11	10920	X	10883	-0-	-37	-0-	4	1	10879	2	N	-0-					-0-
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	155	1	11608	2	N	-0-					-0-
01	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	31	1	12678	2	N	-0-					-0-
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11004	-0-	-745	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10002	-0-	-1518	-0-	10002	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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					42
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					42
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					42
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-					42
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					42
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5280	X	5083	-0-	-197	-0-	545	1	4538	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4377	-0-	-1079	-0-	566	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5299	-0-	-157	-0-	597	1	4702	2	N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	517	1	4407	2	N	-0-					-0-
03	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	613	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	589	1	6169	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	6690	X	5777	-0-	-913	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6553	-0-	-137	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

11	0		4506	-0-	4506	4506	393	1	4113	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4832	-0-	4832	9338	479	1	4353	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4677	-0-	4677	14015	432	1	4245	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4007	-0-	4007	18022	379	1	3628	2	Y	-0-					-0-
03	22348	X	4326	-0-	-18022	-0-	389	1	3937	2	Y	-0-					-0-
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	380	1	3705	2	Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8349	-0-	-1416	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8061	-0-	-1739	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9809	-0-	-1041	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9643	-0-	-857	-0-	9643	2			N	-0-					-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

11	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	156	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5066	-0-	-824	-0-	158	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	140	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	222	1	6516	2	N	-0-					-0-
*04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	220	1	6331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
03	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
04	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 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
11	0		475	-0-	475	1990	264	1	211	2	N	-0-					-0-
12	0		242	-0-	242	2232	242	1			N	-0-					-0-
01	0		174	-0-	174	2406	174	1			N	-0-					-0-
02	2406	N	-0-	-0-	-2406	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 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
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	159	1	7881	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	2486	-0-	-2071	-0-	305	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3541	-0-	-1016	-0-	266	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7319	-0-	7319	13699	160	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	21547	X	7848	-0-	-13699	-0-	157	1	7691	2	N	-0-					-0-
01	0		9268	-0-	9268	9268	185	1	9083	2	N	-0-					-0-
02	17138	X	7870	-0-	-9268	-0-	167	1	7703	2	N	-0-					-0-
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	190	1	8141	2	N	-0-					-0-
04	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	191	1	7798	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6614	-0-	-16	-0-	494	1	6120	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	490	1	5526	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5610	-0-	-559	-0-	554	1	5056	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5008	-0-	-1152	-0-	660	1	4348	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	2882	-0-	-3938	-0-	618	1	2264	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5560	-0-	-1040	-0-	338	1	5222	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

11	5490	X	4779	-0-	-711	-0-	417	1	4362	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3602	-0-	3602	3602	357	1	3245	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4380	-0-	4380	7982	405	1	3975	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3984	-0-	3984	11966	377	1	3607	2	Y	-0-					-0-
*03	16951	X	4985	-0-	-11966	-0-	449	1	4536	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	431	1	4210	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

11	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1041	-0-	1041	1041	1041	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4085	-0-	4085	5126	4085	2			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
11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	316	1	6266	2	N	-0-					-0-
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	347	1	6877	2	N	-0-					-0-
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	283	1	7929	2	N	-0-					-0-
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	96	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	219	1	7530	2	N	-0-					-0-
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	202	1	5819	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
11	0		105	-0-	105	105	105	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	168	-0-	168	273	168	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273					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
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	483	1	4151	2	N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	500	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	487	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	438	1	3071	2	N	-0-					-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	481	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	448	1	3985	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 #: 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
11	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	167	1	9628	2	N	-0-			-0-
12	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	180	1	9117	2	N	-0-			-0-
01	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	166	1	11168	2	N	-0-			-0-
02	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	152	1	9492	2	N	-0-			-0-
03	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	166	1	11049	2	N	-0-			-0-
*04	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	172	1	9956	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-			-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

11	0		4008	-0-	4008	5416	321	1	3687	2	N	-0-			-0-
12	0		5425	-0-	5425	10841	245	1	5180	2	N	-0-			-0-
01	12965	X	2124	-0-	-10841	-0-	169	1	1955	2	N	-0-			-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					N	-0-			-0-
03	5425	X	109	-0-	-5316	-0-	109	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	265	-0-	-4985	-0-	265	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	4	1	12928	2	N	-0-			-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	274	1	11100	2	N	-0-			-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	316	1	5963	2	N	-0-			-0-
*03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	257	1	6644	2	N	-0-			-0-
*04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	455	1	9349	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

11	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	124	X	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	93	X	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	810	1	7257	2	N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	837	1	7472	2	N	-0-					-0-
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	837	1	7139	2	N	-0-					-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	756	1	5409	2	N	-0-					-0-
03	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	837	1	822	2	N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	810	1	3659	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10	-0-	10	649	10	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	649					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	649					N	-0-					-0-
02	649	N	-0-	-0-	-649	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	158	1	4666	2	N	-0-					-0-
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		12147	-0-	12147	13758	12147	2			N	-0-					-0-
12	0		2607	-0-	2607	16365	2607	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	16365					N	-0-					-0-
02	16365	X	-0-	-0-	-16365	-0-					N	-0-					-0-
03	7595	X	7515	-0-	-80	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	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 #: 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
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4808	-0-	-176	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

11	300	X	66	-0-	-234	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	1			N	-0-					-0-
01	310	X	227	-0-	-83	-0-	227	1			N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

11	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3879	-0-	-293	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

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	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
12	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	2			N	-0-					-0-
01	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	15731	2			N	-0-					-0-
02	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
03	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8741	-0-	8741	16785	306	1	8435	2	N	-0-					-0-
12	0		8636	-0-	8636	25421	324	1	8312	2	N	-0-					-0-
01	34220	X	8799	-0-	-25421	-0-	281	1	8518	2	N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	279	1	6300	2	N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	330	1	6252	2	N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	324	1	6035	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	133	1	11077	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10127	-0-	-165	-0-	403	1	9724	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	10182	-0-	-110	-0-	535	1	9647	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	2201	-0-	-7095	-0-	441	1	1760	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	7123	-0-	-3169	-0-	581	1	6542	2	N	-0-					-0-
04	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	356	1	9980	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	674	1	9364	2	N	-0-					-0-
12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	430	1	12058	2	N	-0-					-0-
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	28	1	10492	2	N	-0-					-0-
02	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		209	-0-	209	1729	5	1	204	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1729					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1729					N	-0-					-0-
02	1729	N	-0-	-0-	-1729	-0-					N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	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 #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 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
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

11	4200	X	3594	-0-	-606	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4271	-0-	-69	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2807	-0-	-553	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	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

11	0		5718	-0-	5718	10671	264	1	5454	2	N	-0-					-0-
12	0		4848	-0-	4848	15519	271	1	4577	2	N	-0-					-0-
01	0		5631	-0-	5631	21150	241	1	5390	2	N	-0-					-0-
02	26255	X	5105	-0-	-21150	-0-	239	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	224	1	5491	2	N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	221	1	5516	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	6150	X	5586	-0-	-564	-0-	805	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5571	-0-	-784	-0-	837	1	4734	2	N	-0-					-0-
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	837	1	4961	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3237	-0-	-1971	-0-	756	1	2481	2	N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	836	1	5216	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5156	-0-	-454	-0-	810	1	4346	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2317	-0-	-503	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

11	7440	X	7351	-0-	-89	-0-	113	1	7238	2	N	-0-					-0-
12	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	40	1	7837	2	N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	32	1	7649	2	N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	31	1	6948	2	N	-0-					-0-
*03	7874	X	6195	-0-	-1679	-0-	230	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	810	1	6412	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	6	1	5123	2	N	-0-					-0-
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	5	1	4839	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3819	-0-	-862	-0-	17	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	2610	-0-	-2178	-0-	24	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2978	-0-	-2323	-0-	48	1	2930	2	N	-0-					-0-
*04	5130	X	2777	-0-	-2353	-0-	7	1	2770	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	4860	X	3573	-0-	-1287	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3284	-0-	-839	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2328	-0-	-1340	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2880	-0-	-750	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

11	11010	X	10454	-0-	-556	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11708	-0-	-172	-0-	11708	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-			-0-
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-			-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
03	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	218	1	6461	2	N	-0-			-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

11	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-			-0-
02	6328	X	6007	-0-	-321	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
03	7006	X	6512	-0-	-494	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	219	1	6356	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

11	10470	X	7788	-0-	-2682	-0-	7788	2			N	-0-			-0-
12	10819	X	9080	-0-	-1739	-0-	9080	2			N	-0-			-0-
01	10819	X	9936	-0-	-883	-0-	9936	2			N	-0-			-0-
02	9772	X	8308	-0-	-1464	-0-	8308	2			N	-0-			-0-
03	10509	X	8138	-0-	-2371	-0-	8138	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	7574	-0-	-2056	-0-	7574	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

11	5160	X	2925	-0-	-2235	-0-	2925	2			N	-0-			-0-
12	4743	X	3263	-0-	-1480	-0-	3263	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3946	-0-	-735	-0-	3946	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2257	-0-	-851	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	2823	-0-	-618	-0-	2823	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3335	-0-	-475	-0-	3335	2			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

11	0		2581	-0-	2581	5826	231	1	2350	2	N	-0-			-0-
12	0		297	-0-	297	6123	297	1			N	-0-			-0-
01	0		2528	-0-	2528	8651	307	1	2221	2	N	-0-			-0-
02	9633	X	982	-0-	-8651	-0-	269	1	713	2	N	-0-			-0-
*03	3255	X	2331	-0-	-924	-0-	278	1	2053	2	N	-0-			-0-
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	317	1	2835	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 #: 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
11	0		3345	-0-	3345	3403	3345	2			N	-0-					-0-
12	0		5522	-0-	5522	8925	5522	2			N	-0-					-0-
01	0		7703	-0-	7703	16628	7703	2			N	-0-					-0-
02	24877	X	8249	-0-	-16628	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
04	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

11	11430	X	11097	-0-	-333	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	9350	-0-	-1996	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10844	-0-	-502	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9745	-0-	-615	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10011	-0-	-1459	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8993	-0-	-2107	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

11	0		3461	-0-	3461	7013	264	1	3197	2	N	-0-					-0-
12	0		2285	-0-	2285	9298	264	1	2021	2	N	-0-					-0-
01	0		2940	-0-	2940	12238	367	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	14732	X	2494	-0-	-12238	-0-	348	1	2146	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	382	-0-	-3183	-0-	338	1	44	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	272	-0-	-3178	-0-	272	1			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

11	4320	X	3825	-0-	-495	-0-	102	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3582	-0-	-851	-0-	100	1	3482	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	2410	-0-	-1558	-0-	142	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1842	-0-	-1742	-0-	90	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2473	-0-	-1495	-0-	82	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2294	-0-	-1546	-0-	78	1	2216	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	100	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3217	-0-	-875	-0-	108	1	3109	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2173	-0-	-1733	-0-	143	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	2779	-0-	-1197	-0-	94	1	2685	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2086	-0-	-2316	-0-	81	1	2005	2	N	-0-					-0-
*04	4260	X	3256	-0-	-1004	-0-	97	1	3159	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	241	1	3307	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	180	1	3393	2	N	-0-					-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	292	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	204	1	3106	2	N	-0-					-0-
03	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	195	1	7734	2	N	-0-					-0-
*04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	173	1	8513	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

11	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3218	-0-	-1094	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-			-0-
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
01	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
02	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-			-0-
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-			-0-
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	2			N	-0-			-0-
12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	2			N	-0-			-0-
02	8260	X	7344	-0-	-916	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
03	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			N	-0-			-0-
04	8850	X	8685	-0-	-165	-0-	8685	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

11	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-			-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
03	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			N	-0-			-0-
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

11	0		7517	-0-	7517	7517	296	1	7221	2	N	-0-			-0-
12	0		7842	-0-	7842	15359	299	1	7543	2	N	-0-			-0-
01	0		7992	-0-	7992	23351	254	1	7738	2	N	-0-			-0-
02	29298	X	5947	-0-	-23351	-0-	270	1	5677	2	N	-0-			-0-
*03	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	297	1	6121	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6100	-0-	-1640	-0-	304	1	5796	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

11	5160	X	4530	-0-	-630	-0-	7	1	4523	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4517	-0-	-474	-0-	4517	2			N	-0-			-0-
01	5270	X	4217	-0-	-1053	-0-	4217	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	3376	-0-	-1384	-0-	3376	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

11	2370	N	2204	-0-	-166	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
12	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-			-0-
01	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			N	-0-			-0-
02	2044	N	2041	-0-	-3	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-			-0-
04	2280	N	2068	-0-	-212	-0-	2068	2			N	-0-			-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

11	5310	X	5142	-0-	-168	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-			-0-
01	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-			-0-
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-			-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
04	5490	X	5399	-0-	-91	-0-	5399	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9181	-0-	-569	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9433	-0-	-642	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9726	-0-	-349	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8490	-0-	-302	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9708	-0-	-26	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8099	-0-	-1321	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					14
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	3			N	-0-					14
01	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			N	-0-					14
02	6496	X	6334	-0-	-162	-0-	6334	3			N	-0-					14
03	7192	X	6381	-0-	-811	-0-	6381	3			N	-0-					14
04	6960	X	6280	-0-	-680	-0-	6280	3			N	-0-					14

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4528	-0-	-556	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4988	-0-	-871	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3774	-0-	-1518	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4616	-0-	-1243	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3308	-0-	-2362	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

11	7020	X	6302	-0-	-718	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6325	-0-	-247	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5860	-0-	-48	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6246	-0-	-144	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

11	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
12	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13337	2			N	-0-					-0-
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
04	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

*05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3607	-0-	-1105	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3332	-0-	-1228	-0-	3332	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
01	0		437	-0-	437	578	437	2			N	-0-					-0-
02	594	N	16	-0-	-578	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	798	-0-	-1031	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	156	-0-	-5765	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	898	-0-	-5206	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	2030	-0-	-4728	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	2345	-0-	-4195	-0-	2345	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
11	0		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	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
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	1980	-0-	-2220	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2509	-0-	-2141	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3628	-0-	-872	-0-	3628	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
11	14B2 EXT		9560	-0-	9560	11257	9560	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8145	-0-	8145	19402	8145	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8568	-0-	8568	27970	8568	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7255	-0-	7255	35225	7255	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7650	-0-	7650	42875	7650	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6422	-0-	6422	49297	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

11	6150	X	3846	-0-	-2304	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3397	-0-	-2648	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3066	-0-	-2979	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	1433	-0-	-4027	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	1614	-0-	-2226	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

11	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	16865	-0-	-1363	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
01	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14932	-0-	-2680	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	15767	-0-	-3732	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18190	-0-	-680	-0-	18190	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

11	7590	X	6044	-0-	-1546	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6981	-0-	-103	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

11	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
12	16714	X	16714	-0-	-0-	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
01	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
03	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
04	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	13505	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

11	0		3902	-0-	3902	6187	3902	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6187					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6187					N	-0-					-0-
02	6187	X	-0-	-0-	-6187	-0-					N	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
12	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
01	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
02	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
03	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	2			N	-0-					-0-
01	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15577	-0-	-1391	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	14466	-0-	-4475	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	12685	-0-	-7115	-0-	12685	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

11	23850	X	21686	-0-	-2164	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
12	25854	X	22463	-0-	-3391	-0-	22463	2			N	-0-					-0-
01	25854	X	16453	-0-	-9401	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	11993	-0-	-11359	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	15974	-0-	-6501	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	11650	-0-	-10100	-0-	11650	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

11	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
12	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
01	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

11	6090	X	4533	-0-	-1557	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5075	-0-	-49	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4315	-0-	-1835	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 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
11	6390	X	6064	-0-	-326	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5883	-0-	-689	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5198	-0-	-1374	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5401	-0-	-423	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5553	-0-	-507	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

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
11	8850	X	8542	-0-	-308	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8542	-0-	-603	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8446	-0-	-699	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6873	-0-	-1387	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7869	-0-	-1121	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7173	-0-	-1377	-0-	7173	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
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	740	1	6400	2	N	-0-					-0-
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	782	1	6399	2	N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	837	1	5589	2	N	-0-					-0-
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	704	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	837	1	5371	2	N	-0-					-0-
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	810	1	5260	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
11	0		6189	-0-	6189	20847	6189	2			N	-0-					-0-
12	0		5653	-0-	5653	26500	5653	2			N	-0-					-0-
01	0		5882	-0-	5882	32382	5882	2			N	-0-					-0-
02	37165	X	4783	-0-	-32382	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	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
11	14670	X	12876	-0-	-1794	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	11053	-0-	-3672	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13590	-0-	-1011	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11464	-0-	-772	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	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
11	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
03	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	8883	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
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	13398	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12305	-0-	-963	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11491	-0-	-1777	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10442	-0-	-2074	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11686	-0-	-2171	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	8900	-0-	-4510	-0-	8900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1180	-0-	-680	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	676	-0-	-1088	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	854	-0-	-376	-0-	854	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5645	3	17	9	N	15					92
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5281	3	11	9	N	10					102
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5652	3	19	9	N	17					119
02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5416	3	3	9	N	3					122
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3705	3	9	9	N	8	102	1			28
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6597	3	11	9	N	10					38

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

11	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10217	-0-	-633	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
01	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	2571	-0-	-7229	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
04	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	364	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	377	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	494	-0-	-1149	-0-	383	1	111	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	368	-0-	-1060	-0-	368	1			N	-0-					-0-
03	1798	N	283	-0-	-1515	-0-	283	1			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					7
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					7
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					7
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7699	3	8	9	N	7					14
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	3			N	-0-					14
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	9630	X	732	-0-	-8898	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	3663	-0-	-6288	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7509	-0-	-2380	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	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
11	11370	X	5850	-0-	-5520	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6260	-0-	-281	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

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
11	0		515	-0-	515	1318	515	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
02	2800	N	4105	-0-	1305	2623	4105	2			N	-0-					-0-
03	2623	N	-0-	-0-	-2623	-0-					N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	61	-0-	-9449	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	1	-0-	-7377	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	799	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5135	-0-	-1809	-0-	723	1	4412	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4697	-0-	-2030	-0-	716	1	3981	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4634	-0-	-1442	-0-	637	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	837	1	4336	2	N	-0-					-0-
04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	810	1	4641	2	N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	446	1	4872	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4460	-0-	-686	-0-	460	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	454	1	4107	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3684	-0-	-964	-0-	388	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2608	-0-	-2538	-0-	274	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					215
*06	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-	91	1			124
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
*08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					124
*09	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	3			N	-0-					124
*10	2780	N	2653	-0-	-127	-0-	2653	3			N	-0-					124
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					124
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					124
*01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					124
*02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					124
*03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					124
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3976	-0-	-194	-0-	739	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3778	-0-	-531	-0-	703	1	3075	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3673	-0-	-791	-0-	808	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3404	-0-	-628	-0-	692	1	2712	2	N	-0-					-0-
*03	4464	X	3277	-0-	-1187	-0-	837	1	2440	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3589	-0-	-401	-0-	777	1	2812	2	N	-0-					-0-

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
11	14580	X	11892	-0-	-2688	-0-	11892	3			N	-0-					42
12	15066	X	10562	-0-	-4504	-0-	10562	3			N	-0-					42
01	14973	X	11544	-0-	-3429	-0-	11544	3			N	-0-					42
02	13524	X	9891	-0-	-3633	-0-	9891	3			N	-0-					42
03	14973	X	10863	-0-	-4110	-0-	10863	3			N	-0-					42
04	11880	X	10493	-0-	-1387	-0-	10493	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
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6603	3	14	9	N	13	39	1			29
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6477	3	17	9	N	15					44
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6563	3	12	9	N	11					55
02	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1148	3	2	9	N	2					57
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4478	3	13	9	N	12					69
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5311	3	13	9	N	12	52	1			29

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
11	6840	X	6317	-0-	-523	-0-	6308	3	9	9	N	8					56
12	6913	X	6674	-0-	-239	-0-	6665	3	9	9	N	8					64
01	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6554	3	10	9	N	9					73
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6993	3	17	9	N	15					88
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7496	3	14	9	N	13					101
04	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6166	3	12	9	N	11	91	1			21

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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	189	1	373	2	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	191	1	288	2	N	-0-					-0-
01	589	N	187	-0-	-402	-0-	187	1			N	-0-					-0-
02	532	N	174	-0-	-358	-0-	174	1			N	-0-					-0-
03	465	N	198	-0-	-267	-0-	198	1			N	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	193	1	106	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	13350	X	9590	-0-	-3760	-0-	9590	3			N	-0-					36
12	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	3			N	-0-					36
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	3			N	-0-					36
02	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	3			N	-0-					36
03	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	3			N	-0-					36
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	3			N	-0-					36

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
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	179	1	5842	2	N	-0-					-0-
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	192	1	4308	2	N	-0-					-0-
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	194	1	4724	2	N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	196	1	4753	2	N	-0-					-0-
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	192	1	4215	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
11	1470	N	222	-0-	-1248	-0-	222	1			N	-0-					-0-
12	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	234	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	234	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	217	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	235	1	1879	2	N	-0-					-0-
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	224	1	1775	2	N	-0-					-0-

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
11	4519	X	2562	-0-	-1957	-0-	219	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1823	-0-	-533	-0-	221	1	1602	2	N	-0-					-0-
01	0		1681	-0-	1681	1681	223	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2545	X	864	-0-	-1681	-0-	184	1	680	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	649	-0-	-1986	-0-	209	1	440	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	520	-0-	-2030	-0-	202	1	318	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	58	-0-	-392	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	10051	-0-	-3179	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
12	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	9550	-0-	-3563	-0-	9550	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	5458	-0-	-6386	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	7382	-0-	-6289	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12813	-0-	-417	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600	X	21648	-0-	-2952	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	23724	-0-	-1448	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
02	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	25298	2			N	-0-					-0-
03	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	22923	-0-	-1437	-0-	22923	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3040	-0-	-500	-0-	96	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3183	-0-	-475	-0-	132	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3340	-0-	-163	-0-	153	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2581	-0-	-499	-0-	109	1	2472	2	N	-0-					-0-
*03	3379	X	2276	-0-	-1103	-0-	162	1	2114	2	N	-0-					-0-
*04	3240	X	1591	-0-	-1649	-0-	177	1	1414	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	244	1	8097	2	N	-0-					-0-
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	251	1	8277	2	N	-0-					-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	104	1	6496	2	N	-0-					-0-
02	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	237	1	6604	2	N	-0-					-0-
*03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	248	1	6200	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4522	-0-	-998	-0-	252	1	4270	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	25	1	8801	2	N	-0-					-0-
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	49	1	7197	2	N	-0-					-0-
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	2	1	8160	2	N	-0-					-0-
02	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
*03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	2	1	7300	2	N	-0-					-0-
*04	6720	X	6507	-0-	-213	-0-	13	1	6494	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	229	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	276	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3482	-0-	-734	-0-	289	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	206	1	3705	2	N	-0-					-0-
*03	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	230	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3301	-0-	-779	-0-	210	1	3091	2	N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6419	-0-	-31	-0-	778	1	5641	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	788	1	4568	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6373	-0-	-571	-0-	835	1	5538	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5498	-0-	-774	-0-	756	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6076	-0-	-868	-0-	836	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	798	1	5689	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3979	-0-	-1121	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3763	-0-	-1476	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3792	-0-	-1447	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3508	-0-	-1224	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	52	-0-	-278	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9813	-0-	9813	19744	9719	3	94	9	N	85	31	1			63
12	0		9786	-0-	9786	29530	9777	3	9	9	N	8	38	1			33
01	0		10463	-0-	10463	39993	10405	3	58	9	N	53	66	1			20
02	49094	X	9101	-0-	-39993	-0-	9075	3	26	9	N	24	19	1			25
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11272	3	31	9	N	28	2	1			51
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11084	3	33	9	N	30	47	1			34

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7290	-0-	7290	13929	7171	3	119	9	N	108	44	1			106
12	0		10427	-0-	10427	24356	10396	3	31	9	N	28	116	1			18
01	0		11169	-0-	11169	35525	11058	3	111	9	N	101	108	1			11
02	45455	X	9930	-0-	-35525	-0-	9930	3			N	-0-	9	1			2
03	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	3			N	-0-	1	1			1
*04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10848	3	80	9	N	73	64	1			10

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 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
11	19707	X	9722	-0-	-9985	-0-	9631	3	91	9	N	83	18	1			71
12	0		8409	-0-	8409	8409	8376	3	33	9	N	30	88	1			13
01	0		9671	-0-	9671	18080	9598	3	73	9	N	66	12	1			67
02	25647	X	7567	-0-	-18080	-0-	7530	3	37	9	N	34	1	1			100
03	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8523	3	72	9	N	65	62	1			103
04	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9957	3	15	9	N	14	61	1			56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 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
11	0		15248	-0-	15248	31453	15086	3	162	9	N	147	79	1			111
12	0		15273	-0-	15273	46726	15273	3			N	-0-	96	1			15
01	0		15045	-0-	15045	61771	14824	3	221	9	N	201	176	1			40
02	75036	X	13265	-0-	-61771	-0-	13226	3	39	9	N	35	15	1			60
*03	16213	X	14828	-0-	-1385	-0-	14721	3	107	9	N	97	74	1			83
*04	15240	X	14089	-0-	-1151	-0-	14009	3	80	9	N	73	136	1			20

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

11	11160	X	6218	-0-	-4942	-0-	6211	3	7	9	N	6	3	1			18
12	11532	X	2592	-0-	-8940	-0-	2592	3			N	-0-	3	1			15
01	11532	X	2976	-0-	-8556	-0-	2976	3			N	-0-					15
02	10052	X	3118	-0-	-6934	-0-	3024	3	94	9	N	85					100
03	8618	X	2055	-0-	-6563	-0-	2040	3	15	9	N	14	50	1			64
04	6210	X	1879	-0-	-4331	-0-	1879	3			N	-0-	49	1			15

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

11	9540	X	7881	-0-	-1659	-0-	7848	3	33	9	N	30	1	1			55
12	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11523	3	41	9	N	37	24	1			68
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12073	3	48	9	N	44	3	1			109
02	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10680	3	66	9	N	60	140	1			29
03	11284	X	11166	-0-	-118	-0-	11133	3	33	9	N	30	12	1			47
04	10920	X	7194	-0-	-3726	-0-	7191	3	3	9	N	3	12	1			38

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
12	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
01	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
02	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
04	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

11	8790	X	5634	-0-	-3156	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7816	-0-	-1329	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	6387	-0-	-2758	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	4408	-0-	-3852	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6803	-0-	-1009	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6790	-0-	-770	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 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
11	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	19931	2			N	-0-					-0-
12	27947	X	27947	-0-	-0-	-0-	27947	2			N	-0-					-0-
01	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
02	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	21021	2			N	-0-					-0-
03	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
04	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8758	3	13	9	Y	12					72
12	DLQ G-10		7609	-0-	7609	7609	7585	3	24	9	Y	22					94
01	DLQ G-10		7947	-0-	7947	15556	7911	3	36	9	Y	33					127
02	DLQ G-10		7193	-0-	7193	22749	7178	3	15	9	Y	14	98	1			43
03	29881	X	7132	-0-	-22749	-0-	7121	3	11	9	Y	10					53
04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6722	3	20	9	Y	18					71

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
11	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	9862	-0-	-3778	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	10204	-0-	-3436	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	5968	-0-	-6352	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	10058	-0-	-3582	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	9177	-0-	-4023	-0-	9177	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
11	0		3940	-0-	3940	30506	3940	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	30506					N	-0-					-0-
02	30506	X	-0-	-0-	-30506	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					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
11	13740	X	8296	-0-	-5444	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	9808	-0-	-4390	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	10623	-0-	-3575	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7170	-0-	-3358	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	13182	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
11	11700	X	10103	-0-	-1597	-0-	10090	3	13	9	Y	12					24
12	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	11847	3	8	9	Y	7					31
01	DLQ G-10		11837	-0-	11837	23692	11826	3	11	9	Y	10					41
02	DLQ G-10		9410	-0-	9410	33102	9402	3	8	9	Y	7					48
03	44224	X	11122	-0-	-33102	-0-	11108	3	14	9	Y	13					61
04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10497	3	10	9	Y	9					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	9510	X	9278	-0-	-232	-0-	9276	3	2	9	Y	2					52
12	DLQ G-10		10054	-0-	10054	10054	10051	3	3	9	Y	3					55
01	DLQ G-10		9972	-0-	9972	20026	9966	3	6	9	Y	5					60
02	DLQ G-10		7910	-0-	7910	27936	7904	3	6	9	Y	5					65
03	37460	X	9524	-0-	-27936	-0-	9522	3	2	9	Y	2					67
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8513	3	3	9	Y	3					70

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

11	0		11767	-0-	11767	21967	11767	2			N	-0-					-0-
12	0		14134	-0-	14134	36101	14134	2			N	-0-					-0-
01	0		17227	-0-	17227	53328	17227	2			N	-0-					-0-
02	63884	X	10556	-0-	-53328	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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

11	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11519	3	39	9	Y	35					60
12	DLQ G-10		10604	-0-	10604	10604	10604	3			Y	-0-					60
01	DLQ G-10		11262	-0-	11262	21866	11262	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		9393	-0-	9393	31259	9350	3	43	9	Y	39	79	1			20
03	43841	X	12582	-0-	-31259	-0-	12559	3	23	9	Y	21					41
04	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	13262	3			Y	-0-					41

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	17970	X	13238	-0-	-4732	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12289	-0-	-2529	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13013	-0-	-782	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	9471	-0-	-2989	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
03	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

11	16500	X	11595	-0-	-4905	-0-	11595	3			Y	-0-					57
12	DLQ G-10		8806	-0-	8806	8806	8806	3			Y	-0-					57
01	DLQ G-10		11134	-0-	11134	19940	11127	3	7	9	Y	6					63
02	DLQ G-10		12608	-0-	12608	32548	12608	3			Y	-0-					63
03	34358	X	1810	-0-	-32548	-0-	1810	3			Y	-0-					63
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 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
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			Y	-0-					116
12	DLQ G-10		8897	-0-	8897	8897	8897	3			Y	-0-					116
01	DLQ G-10		8487	-0-	8487	17384	8487	3			Y	-0-					116
02	DLQ G-10		7274	-0-	7274	24658	7180	3	94	9	Y	85	98	1			103
03	32742	X	8084	-0-	-24658	-0-	8084	3			Y	-0-					103
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	3			Y	-0-					103

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8884	-0-	-416	-0-	8884	3			Y	-0-					35
12	DLQ G-10		9570	-0-	9570	9570	9570	3			Y	-0-					35
01	DLQ G-10		9002	-0-	9002	18572	9002	3			Y	-0-					35
02	DLQ G-10		6948	-0-	6948	25520	6948	3			Y	-0-					35
03	37371	X	11851	-0-	-25520	-0-	11799	3	52	9	Y	47					82
04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			Y	-0-					82

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
11	6390	X	5118	-0-	-1272	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7190	-0-	-219	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
02	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
03	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	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
11	7230	X	5782	-0-	-1448	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	4206	-0-	-3265	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	1584	-0-	-5577	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6200	X	203	-0-	-5997	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5787	-0-	-3	-0-	5787	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
11	18990	X	16876	-0-	-2114	-0-	16876	2			N	-0-					-0-
12	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
01	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13002	-0-	-2762	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16769	-0-	-1614	-0-	16769	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15007	-0-	-2783	-0-	15007	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
11	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
03	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			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
11	20310	X	9295	-0-	-11015	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	9980	-0-	-9426	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
04	9660	X	1231	-0-	-8429	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	11640	X	10514	-0-	-1126	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
12	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
01	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
02	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	12266	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	10471	-0-	-2363	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9624	-0-	-2796	-0-	9624	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
11	8970	X	8959	-0-	-11	-0-	8929	3	30	9	Y	27					45
12	DLQ G-10		10906	-0-	10906	10906	10903	3	3	9	Y	3					48
01	DLQ G-10		10819	-0-	10819	21725	10798	3	21	9	Y	19					67
02	DLQ G-10		8797	-0-	8797	30522	8785	3	12	9	Y	11	62	1			16
03	40613	X	10091	-0-	-30522	-0-	10082	3	9	9	Y	8					24
04	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9680	3	8	9	Y	7					31

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
11	0		1326	-0-	1326	2557	1326	2			N	-0-					21
12	0		1737	-0-	1737	4294	1722	2	15	9	N	14					35
01	0		1080	-0-	1080	5374	1080	2			N	-0-					35
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2574					N	22	38	1			19
03	2574	N	-0-	-0-	-2574	-0-					N	-0-					19
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					19

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	18757	-0-	-1853	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	18197	-0-	-3100	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	19618	-0-	-129	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
02	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-
03	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
04	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 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
11	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18874	-0-	18874	51321	18874	2			N	-0-					-0-
12	0		18465	-0-	18465	69786	18465	2			N	-0-					-0-
01	0		18416	-0-	18416	88202	18416	2			N	-0-					-0-
02	104927	X	16725	-0-	-88202	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
03	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
04	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13557	-0-	-1353	-0-	13557	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		9966	-0-	9966	9966	9966	3			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		14851	-0-	14851	24817	14851	3			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		12513	-0-	12513	37330	12513	3			Y	-0-	6	1			31
03	51685	X	14355	-0-	-37330	-0-	14355	3			Y	-0-					31
04	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	3			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	13532	-0-	-5248	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	13573	-0-	-2981	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
01	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	17008	2			N	-0-					-0-
02	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
03	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
04	17169	X	17169	-0-	-0-	-0-	17169	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

11	23280	X	16321	-0-	-6959	-0-	16321	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	19868	-0-	-4188	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
01	24056	X	20688	-0-	-3368	-0-	20688	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	20329	-0-	-1399	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	22268	-0-	-1106	-0-	22268	2			N	-0-					-0-
04	22004	X	22004	-0-	-0-	-0-	22004	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

11	27690	X	23242	-0-	-4448	-0-	23242	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	24795	-0-	-3756	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	20076	-0-	-8382	-0-	20076	2			N	-0-					-0-
02	25060	X	13154	-0-	-11906	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	14556	-0-	-10771	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	14211	-0-	-9789	-0-	14211	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					23
12	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-					23
01	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					23
02	6048	X	4406	-0-	-1642	-0-	4376	3	30	9	N	27					50
*03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8391	3	3	9	N	3	36	1			17
04	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8229	3	17	9	N	15					32

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	3			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		14557	-0-	14557	14557	14557	3			Y	-0-					50
01	DLQ G-10		14245	-0-	14245	28802	14245	3			Y	-0-					50
02	DLQ G-10		11076	-0-	11076	39878	11067	3	9	9	Y	8					58
03	54812	X	14934	-0-	-39878	-0-	14906	3	28	9	Y	25					83
04	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	3			Y	-0-					83

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

11	4290	X	3894	-0-	-396	-0-	3796	3	98	9	Y	89					155
12	DLQ G-10		2537	-0-	2537	2537	2525	3	12	9	Y	11	108	1			58
01	DLQ G-10		1365	-0-	1365	3902	1365	3			Y	-0-					58
02	DLQ G-10		4227	-0-	4227	8129	4142	3	85	9	Y	77	105	1			30
03	12838	X	4709	-0-	-8129	-0-	4709	3			Y	-0-					30
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4417	3	70	9	Y	64					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	9699	-0-	9699	9699	9699	3			Y	-0-	31	1			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9699					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9699					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	15089	-0-	15089	24788	15089	3			Y	-0-					8
04	14B2	EXT	8965	-0-	8965	33753	8965	3			Y	-0-					8

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

11	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			N	-0-					-0-
12	17453	X	16311	-0-	-1142	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
01	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
02	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
03	21005	X	21005	-0-	-0-	-0-	21005	2			N	-0-					-0-
04	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	21762	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

11	20220	X	17232	-0-	-2988	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17301	-0-	-3717	-0-	17301	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
02	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	21440	2			N	-0-					-0-
03	22368	X	22368	-0-	-0-	-0-	22368	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	20491	-0-	-269	-0-	20491	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

11	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10		11310	-0-	11310	11310	11263	3	47	9	Y	43	83	1			43
01	DLQ G-10		10615	-0-	10615	21925	10615	3			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		9934	-0-	9934	31859	9858	3	76	9	Y	69	81	1			31
03	43051	X	11192	-0-	-31859	-0-	11183	3	9	9	Y	8					39
04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10819	3	40	9	Y	36					75

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					112
12	DLQ G-10		7847	-0-	7847	7847	7781	3	66	9	Y	60	131	1			41
01	DLQ G-10		11601	-0-	11601	19448	11601	3			Y	-0-					41
02	DLQ G-10		9231	-0-	9231	28679	9231	3			Y	-0-					41
03	38068	X	9389	-0-	-28679	-0-	9353	3	36	9	Y	33					74
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	3			Y	-0-					74

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6173	-0-	-2631	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	9176	X	1403	-0-	-7773	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

11	10380	X	7132	-0-	-3248	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8805	-0-	-1487	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	0		4974	-0-	4974	4974	4949	3	25	9	N	23					70
12	0		7315	-0-	7315	12289	7273	3	42	9	N	38					108
01	0		9506	-0-	9506	21795	9491	3	15	9	N	14					122
02	31028	X	9233	-0-	-21795	-0-	9233	3			N	-0-					122
03	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11184	3	44	9	N	40					162
04	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12080	3	33	9	N	30					192

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
11	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					9
12	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					9
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	35					44
04	690	X	333	-0-	-357	-0-	324	3	9	9	N	8					52

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
11	0		1613	-0-	1613	1757	1613	2			N	-0-					-0-
12	0		477	-0-	477	2234	477	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-					-0-
02	2234	N	-0-	-0-	-2234	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	12450	X	10271	-0-	-2179	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	9214	-0-	-3093	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	9795	-0-	-2512	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	5249	-0-	-5867	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9564	-0-	-1038	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	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
11	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
12	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	13264	2			N	-0-					-0-
01	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12074	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
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					16
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					16
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					16
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2993	3	51	9	N	46					62
03	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9405	3	66	9	N	60	97	1			25
04	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8641	3	63	9	N	57					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					17
12	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					17
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					17
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	10					27
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8181	3	8	9	N	7					34
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7828	3	33	9	N	30					64

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
11	18900	X	10725	-0-	-8175	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	11693	-0-	-6442	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	13366	-0-	-3529	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
02	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
03	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
04	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-

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
11	9570	X	8401	-0-	-1169	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8546	-0-	-1343	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	5113	-0-	-4776	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	6104	-0-	-2380	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	1098	-0-	-7923	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					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
11	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
12	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	17340	2			N	-0-					-0-
01	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20531	2			N	-0-					-0-
02	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10110	-0-	-58	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9489	-0-	-351	-0-	9489	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	9540	X	7707	-0-	-1833	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8413	-0-	-794	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	1723	-0-	-7391	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6521	-0-	-1711	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	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
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	4175	-0-	-3482	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7493	-0-	-1342	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6876	-0-	-1674	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA-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
11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

11	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					-0-
01	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
02	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
03	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	19475	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17278	-0-	-1142	-0-	17278	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					8
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					8
01	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	-0-					8
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					8
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					8
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	104	3	8	9	N	7					15

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	3					108
12	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	6199	3	3	9	Y	3	29	1			82
01	DLQ G-10		1934	-0-	1934	8136	1934	3			Y	-0-					82
02	DLQ G-10		6143	-0-	6143	14279	6143	3			Y	-0-					82
03	22354	X	8075	-0-	-14279	-0-	8075	3			Y	-0-					82
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					82

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					12
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-	8	1			4
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					4

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

11	22890	X	20249	-0-	-2641	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
12	23854	X	23854	-0-	-0-	-0-	23854	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	11262	-0-	-10810	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	11034	-0-	-8342	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	16446	-0-	-7393	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	16173	-0-	-6897	-0-	16173	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 #: 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
11	19110	X	12200	-0-	-6910	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	10584	-0-	-7830	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
01	18414	X	7889	-0-	-10525	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	8936	-0-	-6212	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	8536	-0-	-6344	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9449	-0-	-2761	-0-	9449	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
11	20580	X	16626	-0-	-3954	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	14615	-0-	-5008	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	17887	X	10728	-0-	-7159	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
03	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
04	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	23590	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10250	-0-	-1990	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	9364	-0-	-3067	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	5602	-0-	-5626	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8662	-0-	-4978	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7503	-0-	-5697	-0-	7503	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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4017	-0-	917	917	4017	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	201	-0-	-2341	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	461	-0-	-2081	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	743	-0-	-1717	-0-	743	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
11	19290	X	16078	-0-	-3212	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	8861	-0-	-10452	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
01	24501	X	24501	-0-	-0-	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
02	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
03	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	23111	-0-	-259	-0-	23111	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
11	0		129	-0-	129	129	129	2			N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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
11	9780	X	7042	-0-	-2738	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	6580	X	3098	-0-	-3482	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
12	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11172	-0-	-2127	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	7205	-0-	-8195	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	5719	-0-	-11331	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	6271	-0-	-10229	-0-	6271	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
11	12960	X	8130	-0-	-4830	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10866	-0-	-1658	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10031	-0-	-2493	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9864	-0-	-1448	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	21757	X	21757	-0-	-0-	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	20150	2			N	-0-					-0-
01	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
02	20300	X	18101	-0-	-2199	-0-	18101	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	17367	-0-	-5108	-0-	17367	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	19028	-0-	-3412	-0-	19028	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
11	18870	X	14968	-0-	-3902	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	11776	-0-	-7723	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16567	-0-	-1134	-0-	16567	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15004	-0-	-984	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		3407	-0-	3407	10984	3392	3	15	9	N	14	55	1			30
12	0		2348	-0-	2348	13332	2341	3	7	9	N	6					36
01	0		-0-	-0-	-0-	13332					N	3					39
02	14147	X	815	-0-	-13332	-0-	813	3	2	9	N	2					41
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4058	3	15	9	N	14					55
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3162	3	15	9	N	14					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	20340	X	3233	-0-	-17107	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	-0-	-0-	-21018	-0-					N	-0-					-0-
01	21018	X	1	-0-	-21017	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	-0-	-0-	-17388	-0-					N	-0-					-0-
03	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

11	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	5514	-0-	-2746	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10772	-0-	-478	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

11	2520	X	1057	-0-	-1463	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	1389	-0-	-3912	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	310	-0-	-4478	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

11	0		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	317					N	-0-					-0-
02	317	N	-0-	-0-	-317	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

11	14970	X	11345	-0-	-3625	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	10406	-0-	-5621	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	12688	-0-	-3339	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	9405	-0-	-5071	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	8808	-0-	-3406	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11249	-0-	-1021	-0-	11249	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

11	9750	X	674	-0-	-9076	-0-	674	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	7281	-0-	-2794	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
01	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3748	-0-	-3537	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

11	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					20
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					20
01	6696	X	5769	-0-	-927	-0-	5769	3			N	-0-					20
02	6244	X	5146	-0-	-1098	-0-	5092	3	54	9	N	49					69
03	6913	X	5453	-0-	-1460	-0-	5453	3			N	-0-					69
04	6690	X	5202	-0-	-1488	-0-	5202	3			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	3			N	-0-					38
12	6014	X	5183	-0-	-831	-0-	5183	3			N	-0-					38
01	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4801	3			N	-0-					38
02	5432	X	4139	-0-	-1293	-0-	4139	3			N	-0-					38
03	5983	X	4622	-0-	-1361	-0-	4510	3	112	9	N	102					140
04	5100	X	4900	-0-	-200	-0-	4900	3			N	-0-					140

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
11	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	3			N	-0-					62
12	3844	X	2815	-0-	-1029	-0-	2815	3			N	-0-					62
01	3844	X	2619	-0-	-1225	-0-	2619	3			N	-0-					62
02	3472	X	2424	-0-	-1048	-0-	2352	3	72	9	N	65					127
03	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2932	3			N	-0-					127
04	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	3			N	-0-					127

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
11	5580	X	4295	-0-	-1285	-0-	4295	3			N	-0-					23
12	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3814	3			N	-0-					23
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3			N	-0-					23
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3982	3	23	9	N	21					44
03	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	3730	3	55	9	N	50					94
04	4410	X	4224	-0-	-186	-0-	4224	3			N	-0-					94

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
11	7500	X	5518	-0-	-1982	-0-	5518	3			N	-0-					133
12	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	3			N	-0-					133
01	7409	X	5660	-0-	-1749	-0-	5660	3			N	-0-					133
02	6384	X	4756	-0-	-1628	-0-	4701	3	55	9	N	50					183
03	6107	X	4515	-0-	-1592	-0-	4515	3			N	-0-					183
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					183

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
11	1170	X	109	-0-	-1061	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
12	14074	X	11651	-0-	-2423	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
03	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		600	-0-	600	1734	600	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1734					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1734					N	-0-					-0-
02	1734	X	-0-	-0-	-1734	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		3390	-0-	3390	3390	3390	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1352	-0-	-1448	1942	1352	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	10844	-0-	7744	9686	10844	2			N	-0-					-0-
04	11593	X	1907	-0-	-9686	-0-	1907	2			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
11	900	N	563	-0-	-337	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4099	-0-	1099	1099	4099	2			N	-0-					-0-

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
11	0		371	-0-	371	716	368	2	3	9	N	3					21
12	0		-0-	-0-	-0-	716					N	-0-					21
01	0		341	-0-	341	1057	341	2			N	-0-					21
02	1057	N	-0-	-0-	-1057	-0-					N	-0-					21
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					21
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5					26

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
11	78390	X	68213	-0-	-10177	-0-	68213	2			N	-0-					-0-
12	78957	X	67619	-0-	-11338	-0-	67619	2			N	-0-					-0-
01	76849	X	66245	-0-	-10604	-0-	66245	2			N	-0-					-0-
02	67228	X	57686	-0-	-9542	-0-	57686	2			N	-0-					-0-
03	72695	X	63346	-0-	-9349	-0-	63346	2			N	-0-					-0-
04	68220	X	59520	-0-	-8700	-0-	59520	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
11	76140	X	63276	-0-	-12864	-0-	63276	2			N	-0-					-0-
12	75826	X	62588	-0-	-13238	-0-	62588	2			N	-0-					-0-
01	72912	X	59882	-0-	-13030	-0-	59882	2			N	-0-					-0-
02	63028	X	57686	-0-	-5342	-0-	57686	2			N	-0-					-0-
03	67487	X	56075	-0-	-11412	-0-	56075	2			N	-0-					-0-
04	63270	X	52121	-0-	-11149	-0-	52121	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
11	82170	X	72124	-0-	-10046	-0-	72124	2			N	-0-					-0-
12	82522	X	71213	-0-	-11309	-0-	71213	2			N	-0-					-0-
01	79608	X	69133	-0-	-10475	-0-	69133	2			N	-0-					-0-
02	70392	X	59179	-0-	-11213	-0-	59179	2			N	-0-					-0-
03	76291	X	65174	-0-	-11117	-0-	65174	2			N	-0-					-0-
04	72120	X	61784	-0-	-10336	-0-	61784	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
11	41550	X	9713	-0-	-31837	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
12	37076	X	10646	-0-	-26430	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	37076	X	4131	-0-	-32945	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
02	33488	X	2883	-0-	-30605	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	8657	-0-	-1976	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10286	-0-	-4	-0-	10286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
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
11	66750	X	60757	-0-	-5993	-0-	60757	2			N	-0-					-0-
12	68541	X	59327	-0-	-9214	-0-	59327	2			N	-0-					-0-
01	65472	X	60611	-0-	-4861	-0-	60611	2			N	-0-					-0-
02	58800	X	50471	-0-	-8329	-0-	50471	2			N	-0-					-0-
03	65100	X	56759	-0-	-8341	-0-	56759	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	52711	-0-	-8039	-0-	52711	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

11	82650	X	70310	-0-	-12340	-0-	70310	2			N	-0-					-0-
12	81592	X	69819	-0-	-11773	-0-	69819	2			N	-0-					-0-
01	79732	X	68148	-0-	-11584	-0-	68148	2			N	-0-					-0-
02	69636	X	59072	-0-	-10564	-0-	59072	2			N	-0-					-0-
03	74958	X	64846	-0-	-10112	-0-	64846	2			N	-0-					-0-
04	70320	X	60895	-0-	-9425	-0-	60895	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

11	0		57321	-0-	57321	57321	57321	2			N	-0-					-0-
12	0		57137	-0-	57137	114458	57137	2			N	-0-					-0-
01	0		55155	-0-	55155	169613	55155	2			N	-0-					-0-
02	217065	X	47452	-0-	-169613	-0-	47452	2			N	-0-					-0-
03	51455	X	51455	-0-	-0-	-0-	51455	2			N	-0-					-0-
04	48017	X	48017	-0-	-0-	-0-	48017	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

11	72720	X	61436	-0-	-11284	-0-	61436	2			N	-0-					-0-
12	72695	X	60512	-0-	-12183	-0-	60512	2			N	-0-					-0-
01	69998	X	58706	-0-	-11292	-0-	58706	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	51109	-0-	-9791	-0-	51109	2			N	-0-					-0-
03	65379	X	55788	-0-	-9591	-0-	55788	2			N	-0-					-0-
04	61440	X	52146	-0-	-9294	-0-	52146	2			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

11	0		-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	553					N	49					58
01	0		-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					58
02	1044	N	491	-0-	-553	-0-	491	3			N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

11	0		165	-0-	165	731	165	3			N	-0-					-0-
12	0		620	-0-	620	1351	504	3	116	9	N	105					105
01	0		-0-	-0-	-0-	1351					N	-0-					105
02	2052	N	701	-0-	-1351	-0-	701	3			N	-0-					105
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					10
12	3100	N	3931	-0-	831	831	3890	3	41	9	N	37					47
01	2566	N	1735	-0-	-831	-0-	1735	3			N	-0-					47
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					47
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					47
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					169
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	195	1			25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8740	-0-	-260	-0-	8740	3			N	-0-					77
12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12925	3	121	9	N	110	160	1			27
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15183	3	89	9	N	81					108
02	8148	X	6252	-0-	-1896	-0-	6216	3	36	9	N	33					141
03	9300	X	7726	-0-	-1574	-0-	7726	3			N	-0-	125	1			16
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					16

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20147	-0-	20147	30294	20053	3	94	9	Y	85	107	1			16
12	0		25360	-0-	25360	55654	24514	3	846	9	Y	769	600	1			185
01	0		26688	-0-	26688	82342	25184	3	1504	9	Y	1367	1261	1			291
02	105081	X	22739	-0-	-82342	-0-	21772	3	967	9	Y	879	911	1			259
*03	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	24411	3	345	9	Y	314	469	1			104
04	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	24699	3	398	9	Y	362	376	1			90

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31830	X	29059	-0-	-2771	-0-	28821	3	238	9	Y	216	277	1			42
12	33336	X	33336	-0-	-0-	-0-	33088	3	248	9	Y	225	204	1			63
01	30785	X	30785	-0-	-0-	-0-	30646	3	139	9	Y	126	154	1			35
02	26140	X	26140	-0-	-0-	-0-	26000	3	140	9	Y	127	126	1			36
*03	28210	X	26113	-0-	-2097	-0-	25914	3	199	9	Y	181	177	1			40
04	27300	X	24425	-0-	-2875	-0-	24221	3	204	9	Y	185	181	1			44

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19652	-0-	19652	25768	19371	3	281	9	Y	255	266	1			39
12	0		21965	-0-	21965	47733	21694	3	271	9	Y	246	218	1			67
01	0		25755	-0-	25755	73488	25616	3	139	9	Y	126	157	1			36
02	95723	X	22235	-0-	-73488	-0-	22055	3	180	9	Y	164	156	1			44
03	21979	X	21348	-0-	-631	-0-	21092	3	256	9	Y	233	227	1			50
04	24120	X	23862	-0-	-258	-0-	23731	3	131	9	Y	119	137	1			32

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	23709	-0-	-3111	-0-	23061	3	648	9	Y	589	550	1			83
12	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17398	3	189	9	Y	172	195	1			60
01	21514	X	19611	-0-	-1903	-0-	19494	3	117	9	Y	106	135	1			31
02	19432	X	17563	-0-	-1869	-0-	17417	3	146	9	Y	133	128	1			36
*03	21514	X	21121	-0-	-393	-0-	20919	3	202	9	Y	184	181	1			39
04	20820	X	19891	-0-	-929	-0-	19662	3	229	9	Y	208	200	1			47

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26580	X	20001	-0-	-6579	-0-	19550	3	451	9	Y	410	596	1			89
12	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	22253	3	656	9	Y	596	524	1			161
01	24409	X	24409	-0-	-0-	-0-	23923	3	486	9	Y	442	490	1			113
02	20854	X	20854	-0-	-0-	-0-	20305	3	549	9	Y	499	476	1			136
03	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	21522	3	941	9	Y	855	811	1			180
*04	21084	X	21084	-0-	-0-	-0-	20148	3	936	9	Y	851	831	1			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580	X	30383	-0-	-2197	-0-	29027	3	1356	9	Y	1233	1198	1			178
12	33647	X	33647	-0-	-0-	-0-	33385	3	262	9	Y	238	318	1			98
01	31775	X	31061	-0-	-714	-0-	30896	3	165	9	Y	150	201	1			47
02	28700	X	27125	-0-	-1575	-0-	27000	3	125	9	Y	114	125	1			36
*03	31775	X	27811	-0-	-3964	-0-	27644	3	167	9	Y	152	154	1			34
*04	30750	X	26462	-0-	-4288	-0-	26353	3	109	9	Y	99	108	1			25

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

11	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	18743	3	11	9	N	10					34
12	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18823	3	11	9	N	10					44
01	18476	X	17893	-0-	-583	-0-	17883	3	10	9	N	9					53
02	16688	X	15647	-0-	-1041	-0-	15635	3	12	9	N	11	38	1			26
03	18476	X	18300	-0-	-176	-0-	18290	3	10	9	N	9					35
04	17880	X	17841	-0-	-39	-0-	17828	3	13	9	N	12					47

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

11	92139	X	88581	-0-	-3558	-0-	85240	3	3341	9	Y	3037	2979	1			400
12	93930	X	74450	-0-	-19480	-0-	72469	3	1981	9	Y	1801	1840	1			361
01	0		64743	-0-	64743	64743	64145	3	598	9	Y	544	725	1			180
02	119550	X	54807	-0-	-64743	-0-	53568	3	1239	9	Y	1126	994	1			312
03	93930	X	56560	-0-	-37370	-0-	55355	3	1205	9	Y	1095	1075	1			332
04	88590	X	49274	-0-	-39316	-0-	48512	3	762	9	Y	693	888	1			137

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

11	0		32656	-0-	32656	32656	31420	3	1236	9	Y	1124	1043	1			81
12	68964	X	36308	-0-	-32656	-0-	34502	3	1806	9	Y	1642	1561	1			162
01	0		24530	-0-	24530	24530	23393	3	1137	9	Y	1034	958	1			238
02	24530	X	-0-	-0-	-24530	-0-					Y	326	429	1			135
03	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	24233	3	591	9	Y	537	513	1			159
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-	19447	3	366	9	Y	333	426	1			66

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

11	0		145030	-0-	145030	148654	145030	2			N	-0-					-0-
12	268711	X	120057	-0-	-148654	-0-	120057	2			N	-0-					-0-
01	0		97086	-0-	97086	97086	97086	2			N	-0-					-0-
02	177973	X	80887	-0-	-97086	-0-	80887	2			N	-0-					-0-
03	150226	X	81542	-0-	-68684	-0-	81542	2			N	-0-					-0-
04	145020	X	72178	-0-	-72842	-0-	72178	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

11	161859	X	160013	-0-	-1846	-0-	160013	2			N	-0-					-0-
12	166904	X	145206	-0-	-21698	-0-	145206	2			N	-0-					-0-
01	0		114741	-0-	114741	114741	114741	2			N	-0-					-0-
02	208952	X	94211	-0-	-114741	-0-	94211	2			N	-0-					-0-
03	166904	X	92696	-0-	-74208	-0-	92696	2			N	-0-					-0-
04	160020	X	82252	-0-	-77768	-0-	82252	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

11	157031	X	152131	-0-	-4900	-0-	152131	2			N	-0-					-0-
12	156271	X	143194	-0-	-13077	-0-	143194	2			N	-0-					-0-
01	156271	X	117705	-0-	-38566	-0-	117705	2			N	-0-					-0-
02	141148	X	100123	-0-	-41025	-0-	100123	2			N	-0-					-0-
03	100130	X	100130	-0-	-0-	-0-	100130	2			N	-0-					-0-
04	95640	X	89683	-0-	-5957	-0-	89683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148029	X	145071	-0-	-2958	-0-	145071	2			N	-0-					-0-
12	147498	X	125382	-0-	-22116	-0-	125382	2			N	-0-					-0-
01	0		98768	-0-	98768	98768	98768	2			N	-0-					-0-
02	181925	X	83157	-0-	-98768	-0-	83157	2			N	-0-					-0-
03	147498	X	82905	-0-	-64593	-0-	82905	2			N	-0-					-0-
04	142740	X	73589	-0-	-69151	-0-	73589	2			N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100769	X	97425	-0-	-3344	-0-	96113	3	1312	9	Y	1193	1155	1			140
12	101060	X	77013	-0-	-24047	-0-	76543	3	470	9	Y	427	468	1			99
01	0		67109	-0-	67109	67109	66737	3	372	9	Y	338	350	1			87
02	123684	X	56575	-0-	-67109	-0-	56382	3	193	9	Y	175	199	1			63
03	101060	X	57319	-0-	-43741	-0-	57142	3	177	9	Y	161	171	1			53
04	97440	X	52595	-0-	-44845	-0-	52318	3	277	9	Y	252	264	1			41

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
10	0		100	-0-	100	200	100	3			Y	-0-					-0-
11	83641	X	83441	-0-	-200	-0-	81762	3	1679	9	Y	1526	1417	1			109
12	90830	X	64912	-0-	-25918	-0-	64492	3	420	9	Y	382	445	1			46
01	90830	X	54621	-0-	-36209	-0-	54100	3	521	9	Y	474	417	1			103
02	82040	X	25916	-0-	-56124	-0-	25858	3	58	9	Y	53	119	1			37
03	90830	X	30062	-0-	-60768	-0-	29835	3	227	9	Y	206	186	1			57
04	83430	X	23482	-0-	-59948	-0-	23308	3	174	9	Y	158	187	1			28

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	83412	X	80823	-0-	-2589	-0-	79864	3	959	9	Y	872	812	1			63
*12	92349	X	65331	-0-	-27018	-0-	64492	3	839	9	Y	763	694	1			132
*01	92349	X	54146	-0-	-38203	-0-	53765	3	381	9	Y	346	383	1			95
*02	83412	X	39486	-0-	-43926	-0-	39268	3	218	9	Y	198	223	1			70
*03	92349	X	39756	-0-	-52593	-0-	39359	3	397	9	Y	361	329	1			102
04	80820	X	32381	-0-	-48439	-0-	32111	3	270	9	Y	245	300	1			47

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106670	X	103550	-0-	-3120	-0-	101374	3	2176	9	Y	1978	1961	1			287
12	110143	X	80942	-0-	-29201	-0-	79974	3	968	9	Y	880	920	1			247
01	0		71341	-0-	71341	71341	71056	3	285	9	Y	259	405	1			101
02	130610	X	59269	-0-	-71341	-0-	58898	3	371	9	Y	337	334	1			104
*03	110143	X	59406	-0-	-50737	-0-	58984	3	422	9	Y	384	374	1			114
04	103560	X	53930	-0-	-49630	-0-	53662	3	268	9	Y	244	310	1			48

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234881	X	107984	-0-	-126897	-0-	105822	3	2162	9	Y	1965	1995	1			153
12	110081	X	87167	-0-	-22914	-0-	86235	3	932	9	Y	847	907	1			93
01	0		80508	-0-	80508	80508	79835	3	673	9	Y	612	565	1			140
02	148882	X	68374	-0-	-80508	-0-	67568	3	806	9	Y	733	665	1			208
03	110081	X	69131	-0-	-40950	-0-	68215	3	916	9	Y	833	796	1			245
04	106530	X	62887	-0-	-43643	-0-	62339	3	548	9	Y	498	644	1			99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 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
11	0		130297	-0-	130297	130297	130297	2			N	-0-					-0-
12	0		124012	-0-	124012	254309	124012	2			N	-0-					-0-
01	0		101091	-0-	101091	355400	101091	2			N	-0-					-0-
02	439870	X	84470	-0-	-355400	-0-	84470	2			N	-0-					-0-
03	144863	X	84926	-0-	-59937	-0-	84926	2			N	-0-					-0-
04	130290	X	75536	-0-	-54754	-0-	75536	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		147738	-0-	147738	147738	147738	2			N	-0-					-0-
12	0		142972	-0-	142972	290710	142972	2			N	-0-					-0-
01	0		110725	-0-	110725	401435	110725	2			N	-0-					-0-
02	493122	X	91687	-0-	-401435	-0-	91687	2			N	-0-					-0-
03	162068	X	93489	-0-	-68579	-0-	93489	2			N	-0-					-0-
04	147750	X	83200	-0-	-64550	-0-	83200	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 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
11	0		51261	-0-	51261	51261	51261	3			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	51261					N	NO RPT					-0-
01	0		75600	-0-	75600	126861	75600	2			N	-0-					-0-
02	185628	X	58767	-0-	-126861	-0-	58767	2			N	-0-					-0-
03	129952	X	57605	-0-	-72347	-0-	57605	2			N	-0-					-0-
04	125760	X	50079	-0-	-75681	-0-	50079	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 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
11	0		60761	-0-	60761	60761	60761	3			N	-0-					-0-
12	0		113190	-0-	113190	173951	113190	2			N	-0-					-0-
01	0		85014	-0-	85014	258965	85014	2			N	-0-					-0-
02	324763	X	65798	-0-	-258965	-0-	65798	2			N	-0-					-0-
03	141174	X	64276	-0-	-76898	-0-	64276	2			N	-0-					-0-
04	136620	X	56020	-0-	-80600	-0-	56020	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 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
11	0		67635	-0-	67635	67635	67635	3			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	67635					N	NO RPT					-0-
01	0		92307	-0-	92307	159942	92307	2			N	-0-					-0-
02	233967	X	74025	-0-	-159942	-0-	74025	2			N	-0-					-0-
03	153791	X	72176	-0-	-81615	-0-	72176	2			N	-0-					-0-
04	148830	X	64567	-0-	-84263	-0-	64567	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 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
11	0		44798	-0-	44798	44798	44798	3			N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	44798					N	NO RPT					-0-
01	0		70523	-0-	70523	115321	70523	2			N	-0-					-0-
02	171607	X	56286	-0-	-115321	-0-	56286	2			N	-0-					-0-
03	118451	X	55740	-0-	-62711	-0-	55740	2			N	-0-					-0-
04	114630	X	48898	-0-	-65732	-0-	48898	2			N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86571	X	86459	-0-	-112	-0-	84501	3	1958	9	Y	1780	1656	1			130
12	91078	X	71475	-0-	-19603	-0-	70597	3	878	9	Y	798	726	1			202
01	91078	X	64774	-0-	-26304	-0-	63784	3	990	9	Y	900	883	1			219
02	82264	X	54852	-0-	-27412	-0-	54069	3	783	9	Y	712	709	1			222
03	91078	X	57338	-0-	-33740	-0-	56548	3	790	9	Y	718	718	1			222
*04	88140	X	51708	-0-	-36432	-0-	51128	3	580	9	Y	527	648	1			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	93728	X	93728	-0-	-0-	-0-	91412	3	2316	9	N	2105	1887	1			218
04	83520	X	70021	-0-	-13499	-0-	68736	3	1285	9	N	1168	1129	1			257

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	62166	X	62166	-0-	-0-	-0-	61652	3	514	9	Y	467	511	1			59
*04	55890	X	50740	-0-	-5150	-0-	50367	3	373	9	Y	339	276	1			63

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	73947	X	73947	-0-	-0-	-0-	72988	3	959	9	Y	872	1009	1			117
*04	65850	X	59265	-0-	-6585	-0-	58472	3	793	9	Y	721	587	1			134

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2110	-0-	2110	5005	103	1	2007	2	Y	-0-					116
12	0		3140	-0-	3140	8145	156	1	2984	2	Y	-0-					116
01	0		1378	-0-	1378	9523	59	1	1319	2	Y	-0-					116
02	13069	X	3546	-0-	-9523	-0-	144	1	3402	2	Y	-0-					116
03	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	104	1	2664	2	Y	-0-					116
04	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	126	1	3420	2	Y	4	40	1			80
							4	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2023 - WELL PLUGGED 3/1/2023

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		111	-0-	111	111	3	1	67	2	Y	37					167
							41	9									
12	0		515	-0-	515	626	26	1	489	2	Y	-0-					167
01	0		-0-	-0-	-0-	626					Y	-0-					167
02	2710	N	2084	-0-	-626	-0-	85	1	1999	2	Y	-0-					167
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	79	1	2019	2	Y	16					183
							18	9									
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	83	1	2248	2	Y	40	40	1			183
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1928	-0-	1928	4285	93	1	1814	2	Y	19					84
							21	9									
12	0		2670	-0-	2670	6955	133	1	2537	2	Y	-0-					84
01	0		3237	-0-	3237	10192	138	1	3099	2	Y	-0-					84
02	11918	X	1726	-0-	-10192	-0-	70	1	1656	2	Y	-0-					84
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	151	1	3866	2	Y	7					91
							8	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	144	1	3890	2	Y	118	70	1			139
							130	9									

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
11	0		2840	-0-	2840	8104	139	1	2701	2	Y	-0-					42
12	0		2457	-0-	2457	10561	122	1	2335	2	Y	-0-					42
01	0		2590	-0-	2590	13151	110	1	2480	2	Y	-0-					42
02	15001	X	1850	-0-	-13151	-0-	75	1	1775	2	Y	-0-					42
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	128	1	3280	2	Y	-0-					42
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3879	2	Y	10	45	1			7
							11	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5053	-0-	5053	25422	245	1	4767	2	Y	37					167
							41	9									
12	0		3766	-0-	3766	29188	188	1	3578	2	Y	-0-					167
01	0		6049	-0-	6049	35237	258	1	5791	2	Y	-0-					167
02	37954	X	2717	-0-	-35237	-0-	110	1	2607	2	Y	-0-					167
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	138	1	3541	2	Y	16					183
							18	9									
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	148	1	4006	2	Y	73	73	1			183
							80	9									

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5957	-0-	5957	13880	291	1	5664	2	N	2					154
							2	9									
12	0		5709	-0-	5709	19589	284	1	5425	2	N	-0-					154
01	0		7349	-0-	7349	26938	313	1	7036	2	N	-0-					154
02	34322	X	7384	-0-	-26938	-0-	300	1	7084	2	N	-0-					154
03	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	274	1	7007	2	N	31					185
							34	9									
04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	272	1	7370	2	N	14					199
							15	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 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
11	0		6665	-0-	6665	15742	326	1	6338	2	N	1					172
							1	9									
12	0		6640	-0-	6640	22382	331	1	6309	2	N	-0-					172
01	0		8495	-0-	8495	30877	362	1	8133	2	N	-0-					172
02	39197	X	8320	-0-	-30877	-0-	336	1	7933	2	N	46					218
							51	9									
03	9083	X	8490	-0-	-593	-0-	318	1	8133	2	N	35					253
							39	9									
04	8220	X	7999	-0-	-221	-0-	284	1	7682	2	N	30	93	1			190
							33	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0		2467	-0-	2467	2467	2463	2	4	9	Y	4					21
01	0		3655	-0-	3655	6122	3654	2	1	9	Y	1					22
02	2800	N	3431	-0-	631	6753	3425	2	6	9	Y	5					27
03	3100	N	3060	-0-	-40	6713	3059	2	1	9	Y	1					28
04	9212	X	2499	-0-	-6713	-0-	2493	2	6	9	Y	5					33

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
11	2880	X	841	-0-	-2039	-0-	841	2			N	-0-					106
12	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	2345	2	12	9	N	11					117
01	0		4902	-0-	4902	4902	713	1	4183	2	N	5					122
							6	9									
02	8819	X	3917	-0-	-4902	-0-	644	1	3247	2	N	24					146
							26	9									
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	713	1	3833	2	N	18					164
							20	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	690	1	3649	2	N	10					174
							11	9									

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
*10	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	Y	3	3	8			62
11	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	1371	2			Y	-0-					62
12	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	1743	2			Y	-0-					62
01	2139	N	937	-0-	-1202	-0-	713	1	224	2	Y	-0-					62
*02	1288	N	786	-0-	-502	-0-	644	1	136	2	Y	5	2	8			65
							6	9									
03	1736	N	1301	-0-	-435	-0-	713	1	588	2	Y	-0-					3
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	690	1	419	2	Y	-0-					3

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4407	2	22	9	Y	20	80	1			47
09	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4211	2	6	9	Y	5					52
10	4433	X	4225	-0-	-208	-0-	4208	2	17	9	Y	15					67
11	4290	X	3438	-0-	-852	-0-	3438	2			Y	-0-					67
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4246	2	50	9	Y	45					112
*01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4224	2	19	9	Y	17	75	1			54
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3759	2	35	9	Y	32					86
03	4185	X	4147	-0-	-38	-0-	4147	2			Y	-0-					86
04	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4065	2	53	9	Y	48					134

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
11	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2851	2	6	9	Y	5					117
12	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2366	2	2	9	Y	2					119
01	0		3228	-0-	3228	3228	713	1	2468	2	Y	43					162
							47	9									
02	6809	X	3581	-0-	-3228	-0-	644	1	2931	2	Y	5					167
							6	9									
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	713	1	3534	2	Y	15					182
							17	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	690	1	3308	2	Y	7					189
							8	9									

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
*10	1643	X	1412	-0-	-231	-0-	1353	2	59	9	Y	54	2	8			122
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2171	2	12	9	Y	11					133
12	T. A.		2282	-0-	2282	2282	2234	2	48	9	Y	44					177
01	T. A.		2512	-0-	2512	4794	644	1	1868	2	Y	-0-					177
02	T. A.		2451	-0-	2451	7245	644	1	1806	2	Y	1					178
							1	9									
03	T. A.		2765	-0-	2765	10010	697	1	2068	2	Y	-0-					178
04	T. A.		2667	-0-	2667	12677	690	1	1963	2	Y	13					191
							14	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1457	-0-	1457	1457	1451	2	6	9	Y	5					99
12	0		1724	-0-	1724	3181	1691	2	33	9	Y	30					129
01	0		2383	-0-	2383	5564	713	1	1670	2	Y	-0-					129
02	6984	X	1420	-0-	-5564	-0-	644	1	776	2	Y	-0-					129
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	713	1	1740	2	Y	10					139
							11	9									
04	2310	X	2299	-0-	-11	-0-	690	1	1591	2	Y	16					155
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	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

11	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			Y	-0-					75
12	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	1721	2			Y	-0-					75
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					75
02	1708	N	1529	-0-	-179	-0-	1528	2	1	9	Y	1					76
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1672	2	2	9	Y	2					78
04	1800	N	427	-0-	-1373	-0-	403	2	24	9	Y	22	100	1			-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					173
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2795	2	1	9	Y	1					174
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2894	2	6	9	Y	5					179
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5					184
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2543	2	33	9	Y	30					207
04	2430	N	2198	-0-	-232	-0-	2198	2			Y	-0-					207

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

11	3000	N	3178	-0-	178	178	3144	2	34	9	N	31	169	1			82
12	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	1969	2	37	9	N	34					116
01	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	868	1	2112	2	N	-0-					116
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	784	1	1730	2	N	-0-					116
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	868	1	1884	2	N	4					120
							4	9									
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	840	1	1360	2	N	6					126
							7	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

11	0		1598	-0-	1598	1598	1570	2	28	9	Y	25	171	1			100
12	0		2447	-0-	2447	4045	2447	2			Y	-0-					100
01	0		1792	-0-	1792	5837	1771	2	21	9	Y	19					119
02	2800	N	2634	-0-	-166	5671	644	1	1942	2	Y	44					163
							48	9									
03	3100	N	2915	-0-	-185	5486	713	1	2126	2	Y	69	178	1			54
							76	9									
04	3000	N	2639	-0-	-361	5125	690	1	1948	2	Y	1					55
							1	9									

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	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2126	2	1	9	Y	1	1	8			42
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					42
11	3360	X	2839	-0-	-521	-0-	2839	2			Y	-0-					42
12	4712	X	2329	-0-	-2383	-0-	2329	2			Y	-0-					42
01	4712	X	1829	-0-	-2883	-0-	1829	2			Y	-0-					42
02	2660	X	1789	-0-	-871	-0-	1789	2			Y	-0-					42
03	2945	X	504	-0-	-2441	-0-	504	2			Y	-0-					72
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	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
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					254
12	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			N	-0-					254
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	279	1	1562	2	N	-0-					254
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	252	1	1266	2	N	-0-					254
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	279	1	1621	2	N	-0-					254
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	270	1	1570	2	N	-0-					254

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5130	X	4137	-0-	-993	-0-	4123	2	14	9	Y	13					173
12	5239	X	2443	-0-	-2796	-0-	2423	2	20	9	Y	18					191
01	0		1279	-0-	1279	1279	872	1	407	2	Y	-0-					191
02	4760	X	803	-0-	-3957	-0-	788	1	15	2	Y	-0-					191
03	5270	X	883	-0-	-4387	-0-	872	1	11	2	Y	-0-					191
04	4140	X	2024	-0-	-2116	-0-	695	1	1314	2	Y	14					205
							15	9									

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
11	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	1593	2	13	9	N	12					203
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	7					210
01	3069	X	713	-0-	-2356	-0-	713	1			N	-0-					210
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	644	1	2786	2	N	-0-	180	1			29
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	713	1	3532	2	N	20					49
							22	9									
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	690	1	2860	2	N	3					52
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					114
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					119
01	0		2521	-0-	2521	2521	182	1	2332	2	Y	6					125
							7	9									
02	2800	N	2462	-0-	-338	2183	164	1	2294	2	Y	4					129
							4	9									
03	3100	N	3085	-0-	-15	2168	182	1	2864	2	Y	35					164
							39	9									
04	3000	N	1561	-0-	-1439	729	325	1	1227	2	Y	8					172
							9	9									

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
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					52
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	838	2	18	9	Y	16					68
01	0		1636	-0-	1636	1636	1618	2	18	9	Y	16					84
02	2800	N	1635	-0-	-1165	471	644	1	976	2	Y	14					98
							15	9									
03	2103	N	1632	-0-	-471	-0-	713	1	904	2	Y	14					112
							15	9									
04	1590	N	1311	-0-	-279	-0-	690	1	608	2	Y	12					124
							13	9									

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
11	14B2 EXT		41	-0-	41	82	41	1			Y	-0-					72
12	123	X	41	-0-	-82	-0-	41	1			Y	-0-					72
01	0		1767	-0-	1767	1767	1767	1			Y	-0-					72
02	2800	N	3507	-0-	707	2474	1596	1	1911	2	Y	-0-					72
03	3100	N	6499	-0-	3399	5873	1767	1	4732	2	Y	-0-					72
04	3000	N	4060	-0-	1060	6933	1710	1	2350	2	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
11	4620	X	3898	-0-	-722	-0-	3898	2			N	-0-					90
12	5053	X	3238	-0-	-1815	-0-	3238	2			N	-0-					90
01	0		5766	-0-	5766	5766	713	1	5052	2	N	1					91
							1	9									
02	8998	X	3232	-0-	-5766	-0-	644	1	2588	2	N	-0-					91
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	713	1	4171	2	N	-0-					91
04	4890	X	4566	-0-	-324	-0-	690	1	3876	2	N	-0-					91

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
11	0		5633	-0-	5633	5633	5588	2	45	9	Y	41					185
12	0		5778	-0-	5778	11411	5730	2	48	9	Y	44	181	1			48
01	0		5769	-0-	5769	17180	5763	2	6	9	Y	5					53
02	22465	X	5285	-0-	-17180	-0-	5111	2	174	9	Y	158					211
03	5859	X	5666	-0-	-193	-0-	5654	2	12	9	Y	11	177	1			45
04	5640	X	5540	-0-	-100	-0-	5468	2	72	9	Y	65					110

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
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2321	2	6	9	Y	5					186
12	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2037	2	14	9	Y	13					199
01	0		2324	-0-	2324	2324	2309	2	15	9	Y	14					213
02	2800	N	2084	-0-	-716	1608	2072	2	12	9	Y	11					224
03	3100	N	2146	-0-	-954	654	2143	2	3	9	Y	3					227
04	2778	N	2124	-0-	-654	-0-	2120	2	4	9	Y	4					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	0		1738	-0-	1738	1738	1731	2	7	9	Y	6					59
12	0		1863	-0-	1863	3601	1852	2	11	9	Y	10					69
01	0		1386	-0-	1386	4987	279	1	1104	2	Y	3					72
							3	9									
02	6557	X	1570	-0-	-4987	-0-	248	1	1315	2	Y	6					78
							7	9									
03	2201	X	824	-0-	-1377	-0-	279	1	542	2	Y	3					81
							3	9									
04	1800	X	1359	-0-	-441	-0-	270	1	1067	2	Y	20	101	1			-0-
							22	9									

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
11	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	2			N	-0-					134
12	5239	X	1789	-0-	-3450	-0-	1789	2			N	-0-					134
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	713	1	6185	2	N	-0-					134
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	644	1	4208	2	N	-0-					134
03	5301	X	5033	-0-	-268	-0-	698	1	4310	2	N	23					157
							25	9									
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	690	1	4740	2	N	102	187	1			72
							112	9									

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
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					90
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3974	2	34	9	N	31					121
01	3255	X	2387	-0-	-868	-0-	245	1	2142	2	N	-0-					121
02	2940	X	2803	-0-	-137	-0-	222	1	2536	2	N	41					162
							45	9									
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	245	1	4827	2	N	17					179
							19	9									
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	207	1	4631	2	N	23					202
							25	9									

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
11	0		2602	-0-	2602	2602	2602	2			Y	-0-					6
12	0		2705	-0-	2705	5307	2702	2	3	9	Y	3					9
01	0		2628	-0-	2628	7935	2628	2			Y	-0-					9
02	2800	N	2338	-0-	-462	7473	2330	2	8	9	Y	7					16
03	3100	N	2620	-0-	-480	6993	2617	2	3	9	Y	3					19
04	3000	N	2491	-0-	-509	6484	2491	2			Y	-0-					19

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
11	6450	X	5594	-0-	-856	-0-	5569	2	25	9	N	23					157
12	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	3940	2	57	9	N	52					209
01	0		5511	-0-	5511	5511	713	1	4798	2	N	-0-					209
02	9644	X	4133	-0-	-5511	-0-	644	1	3442	2	N	43					252
							47	9									
03	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	713	1	6347	2	N	48	171	1			129
							53	9									
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	690	1	6070	2	N	-0-					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6187	-0-	6187	6187	6178	2	9	9	Y	8					117
12	0		4715	-0-	4715	10902	4715	2			Y	-0-					117
01	0		3395	-0-	3395	14297	3395	2			Y	-0-					117
02	17304	X	3007	-0-	-14297	-0-	3007	2			Y	-0-					117
03	6386	X	3051	-0-	-3335	-0-	3045	2	6	9	Y	5					122
04	6180	X	2554	-0-	-3626	-0-	2554	2			Y	-0-					122

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

11	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	2			N	-0-					56
12	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3569	2	22	9	N	20					76
01	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	403	1	3543	2	N	-0-					76
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	364	1	3118	2	N	-0-					76
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	403	1	4041	2	N	4					80
							4	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	390	1	3667	2	N	4					84
							4	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

11	0		5573	-0-	5573	5573	5485	2	88	9	Y	80					115
12	0		5627	-0-	5627	11200	5583	2	44	9	Y	40					155
01	0		5506	-0-	5506	16706	5469	2	37	9	Y	34	176	1			13
02	21867	X	5161	-0-	-16706	-0-	5099	2	62	9	Y	56					69
03	5766	X	5604	-0-	-162	-0-	5543	2	61	9	Y	55					124
04	5580	X	5104	-0-	-476	-0-	5103	2	1	9	Y	1					125

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

11	0		4072	-0-	4072	4072	4055	2	17	9	Y	15					92
12	0		3798	-0-	3798	7870	3787	2	11	9	Y	10					102
01	0		4028	-0-	4028	11898	4014	2	14	9	Y	13					115
02	16457	X	4559	-0-	-11898	-0-	812	1	3723	2	Y	22					137
							24	9									
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	899	1	4384	2	Y	41					178
							45	9									
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	870	1	4099	2	Y	22					200
							24	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

11	0		5528	-0-	5528	5528	5520	2	8	9	Y	7					94
12	0		4829	-0-	4829	10357	4818	2	11	9	Y	10					104
01	0		7892	-0-	7892	18249	468	1	7399	2	Y	23					127
							25	9									
02	23202	X	4953	-0-	-18249	-0-	422	1	4496	2	Y	32					159
							35	9									
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	468	1	6477	2	Y	17					176
							19	9									
04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	483	1	6266	2	Y	18					194
							20	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			Y	-0-					-0-
12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			Y	-0-					-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			Y	-0-					-0-
02	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			Y	-0-					-0-
03	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			Y	-0-					-0-
04	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	480	1	3623	2	Y	-0-					13
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	476	1	3073	2	Y	-0-					13
01	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	456	1	2696	2	Y	-0-					13
02	3836	X	2428	-0-	-1408	-0-	447	1	1981	2	Y	-0-					13
03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	495	1	4721	2	Y	-0-					13
04	4110	X	3597	-0-	-513	-0-	476	1	3121	2	Y	-0-					13

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

11	5850	X	5472	-0-	-378	-0-	218	1	5175	2	Y	72	87	1			84
							79	9									
12	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	225	1	5504	2	Y	-0-					84
01	6417	X	5273	-0-	-1144	-0-	225	1	5048	2	Y	-0-					84
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	197	1	4995	2	Y	-0-					84
03	5735	X	4333	-0-	-1402	-0-	82	1	4251	2	Y	-0-					84
04	5550	X	5445	-0-	-105	-0-	224	1	5221	2	Y	-0-					84

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	447	1	6571	2	Y	-0-					66
12	5456	X	5373	-0-	-83	-0-	483	1	4890	2	Y	-0-					66
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	496	1	5789	2	Y	114					180
							125	9									
02	4928	X	4881	-0-	-47	-0-	428	1	4453	2	Y	-0-					180
03	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	467	1	4773	2	Y	-0-					180
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	480	1	5060	2	Y	3	173	1			10
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	0		524	-0-	524	850	524	1			Y	-0-					-0-
12	0		465	-0-	465	1315	465	1			Y	-0-					-0-
01	0		574	-0-	574	1889	574	1			Y	-0-					-0-
*02	2448	N	559	-0-	-1889	-0-	558	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			Y	-0-					192
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					192
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			Y	-0-					192
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	616	1	264	2	Y	1	1	8			192
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	1			Y	-0-					192
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5549	X	2433	-0-	-3116	-0-	676	1	1754	2	Y	3	3	8			90
							3	9									
*09	5370	X	3966	-0-	-1404	-0-	632	1	3332	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
10	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	639	1	5783	2	Y	-0-					90
11	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	651	1	3622	2	Y	-0-					90
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	592	1	5043	2	Y	-0-					90
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	629	1	6047	2	Y	-0-					90
02	5320	X	2286	-0-	-3034	-0-	478	1	1808	2	Y	-0-					90
03	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	682	1	6346	2	Y	-0-					90
04	5700	X	2047	-0-	-3653	-0-	641	1	1406	2	Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 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
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11			0		-0-	-0-	-0-					Y	55					198
12			0		-0-	-0-	-0-					Y	6	173	1			31
01			0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	784	N	784		-0-	-0-	-0-	784	1			Y	-0-					31
03	868	N	868		-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					31
04	1270	N	1270		-0-	-0-	-0-	840	1	430	2	Y	-0-					31

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
11			0		623	-0-	623	1383	623	1		Y	-0-					-0-
12			0		584	-0-	584	1967	584	1		Y	-0-					-0-
01			0		664	-0-	664	2631	664	1		Y	-0-					-0-
*02	2800	N	617		-0-	-2183	448	616	1	1	9	Y	1		1	8		-0-
*03	967	N	519		-0-	-448	-0-	519	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	201		-0-	-429	-0-	201	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
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
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	215	1	5239	2	Y	-0-			-0-
12	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	222	1	6225	2	Y	-0-			-0-
01	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	189	1	7421	2	Y	-0-			-0-
02	4032 X	140	-0-	-3892	-0-	115	1	25	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	219	1	2290	2	Y	-0-			-0-
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	218	1	5026	2	Y	-0-			-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	215	1	2667	2	Y	-0-			-0-
12	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	224	1	3378	2	Y	-0-			-0-
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	219	1	4770	2	Y	-0-			-0-
02	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	197	1	4838	2	Y	-0-			-0-
03	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	225	1	4746	2	Y	-0-			-0-
04	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	224	1	4300	2	Y	-0-			-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

11	7200 X	280	-0-	-6920	-0-	280	1			Y	-0-			87
12	9796 X	493	-0-	-9303	-0-	493	1			Y	-0-			87
01	7006 X	2822	-0-	-4184	-0-	672	1	2150	2	Y	-0-			87
02	5124 X	5042	-0-	-82	-0-	616	1	4404	2	Y	20			107
						22	9							
03	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	680	1	6601	2	Y	-0-			107
04	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	639	1	4575	2	Y	-0-			107

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	1	4	9	Y	4	4	8			86
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	330	1	2	9	Y	2	2	8			86
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					86
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	1			Y	-0-					86
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	1			Y	-0-					86
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	1			Y	-0-					86
02	308 N	226	-0-	-82	-0-	226	1			Y	-0-					86
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					86
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

11	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	442	1	1941	2	Y	93					266
							102	9									
12	4278	X	2103	-0-	-2175	-0-	400	1	1703	2	Y	-0-					266
01	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	666	1	2720	2	Y	90	179	1			177
							99	9									
*02	2324	X	1471	-0-	-853	-0-	563	1	907	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	678	1	2433	2	Y	-0-					177
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	654	1	5266	2	Y	-0-					177

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	1			Y	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	1			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

11	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	547	1	886	2	Y	-0-					87
12	1612	X	519	-0-	-1093	-0-	519	1			Y	-0-					87
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	661	1	6068	2	Y	-0-					87
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	610	1	7031	2	Y	20					107
							22	9									
03	3100	N	9524	-0-	6424	6424	680	1	8844	2	Y	-0-					107
04	12428	X	6004	-0-	-6424	-0-	640	1	5364	2	Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8557	-0-	-1193	-0-	224	1	8333	2	Y	-0-					16
12	10478	X	2615	-0-	-7863	-0-	159	1	2269	2	Y	170	169	1			17
							187	9									
01	10323	X	2201	-0-	-8122	-0-	209	1	1992	2	Y	-0-					17
02	9324	X	5902	-0-	-3422	-0-	176	1	5726	2	Y	-0-					17
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	219	1	9840	2	Y	-0-					17
04	8550	X	8316	-0-	-234	-0-	218	1	8098	2	Y	-0-					17

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8040	-0-	-1170	-0-	433	1	7607	2	Y	-0-					-0-
12	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	343	1	7864	2	Y	-0-					-0-
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			Y	-0-					-0-
*02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8419	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			Y	-0-					-0-
04	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	11281	2			Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	727	-0-	-1343	-0-	224	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	232	-0-	-698	-0-	232	1			Y	-0-					-0-
01	930	X	232	-0-	-698	-0-	232	1			Y	-0-					-0-
02	672	N	172	-0-	-500	-0-	172	1			Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	271	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	193	1	459	2	Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4707	-0-	4707	4707	4689	2	18	9	Y	16					114
12	0		4644	-0-	4644	9351	4615	2	29	9	Y	26	91	1			49
01	0		4313	-0-	4313	13664	4292	2	21	9	Y	19					68
02	17602	X	3938	-0-	-13664	-0-	3916	2	22	9	Y	20					89
03	5363	X	4831	-0-	-532	-0-	4801	2	30	9	Y	27	64	1			52
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4742	2	20	9	Y	18					70

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6646	-0-	6646	6646	6622	2	24	9	Y	22					130
12	0		4264	-0-	4264	10910	4264	2			Y	-0-					130
01	0		2761	-0-	2761	13671	899	1	1862	2	Y	-0-					130
02	17204	X	3533	-0-	-13671	-0-	812	1	2721	2	Y	-0-					130
03	6882	X	5293	-0-	-1589	-0-	899	1	4394	2	Y	-0-					130
04	6660	X	5920	-0-	-740	-0-	870	1	5050	2	Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	329	1	2560	2	Y	-0-					176
12	0		1831	-0-	1831	1831	288	1	1543	2	Y	-0-					176
01	0		3020	-0-	3020	4851	329	1	2691	2	Y	-0-					176
02	2800	N	2594	-0-	-206	4645	290	1	2304	2	Y	-0-					176
03	3100	N	319	-0-	-2781	1864	319	1			Y	-0-					176
04	2700	N	292	-0-	-2408	-0-	292	1			Y	-0-					176

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
11	7530	X	4569	-0-	-2961	-0-	329	1	4240	2	Y	-0-					24
12	0		5376	-0-	5376	5376	288	1	5088	2	Y	-0-					24
01	0		7221	-0-	7221	12597	329	1	6892	2	Y	-0-					24
02	17117	X	4520	-0-	-12597	-0-	289	1	4231	2	Y	-0-					24
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	339	1	5266	2	Y	-0-					24
04	6990	X	4964	-0-	-2026	-0-	300	1	4664	2	Y	-0-					24

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
11	5790	X	5109	-0-	-681	-0-	647	1	4462	2	N	-0-					30
12	5983	X	4307	-0-	-1676	-0-	682	1	3625	2	N	-0-					30
01	6603	X	4838	-0-	-1765	-0-	679	1	3983	2	N	160	168	1			22
							176	9									
02	5964	X	1031	-0-	-4933	-0-	559	1	472	2	N	-0-					22
03	6603	X	1522	-0-	-5081	-0-	648	1	874	2	N	-0-					22
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	655	1	5251	2	N	-0-					22

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	9210	X	8784	-0-	-426	-0-	8756	2	28	9	Y	25					149
12	9145	X	8941	-0-	-204	-0-	8935	2	6	9	Y	5					154
01	9145	X	8987	-0-	-158	-0-	8965	2	22	9	Y	20					174
*02	8232	X	8103	-0-	-129	-0-	8103	2			Y	-0-					174
03	9083	X	8433	-0-	-650	-0-	8412	2	21	9	Y	19	158	1			35
04	8790	X	7922	-0-	-868	-0-	7916	2	6	9	Y	5					40

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
11	3240	X	2330	-0-	-910	-0-	2322	2	8	9	N	7					152
12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2668	2	28	9	N	25					177
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	812	1	4525	2	N	6					183
							7	9									
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2929	2	9	9	N	8					191
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	N	5					196
04	3420	X	3353	-0-	-67	-0-	3342	2	11	9	N	10					206

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
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4949	-0-	-972	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6979	2	2	9	Y	2					2
02	5600	X	5508	-0-	-92	-0-	5494	2	14	9	Y	13					15
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					15
04	6750	X	5723	-0-	-1027	-0-	5708	2	15	9	Y	14					29

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
11	1680	X	330	-0-	-1350	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	660	1	3894	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	2517	-0-	-1854	-0-	547	1	1970	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	2764	-0-	-1607	-0-	664	1	2100	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	1225	-0-	-2723	-0-	553	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1733	-0-	-2638	-0-	681	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	4230	X	1092	-0-	-3138	-0-	607	1	485	2	Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	641	1	10077	2	Y	-0-					229
12	0		12246	-0-	12246	12246	536	1	11710	2	Y	-0-					229
01	0		11225	-0-	11225	23471	639	1	10586	2	Y	-0-					229
*02	28037	X	4566	-0-	-23471	-0-	555	1	4007	2	Y	4	3	8			230
							4	9									
03	12307	X	6724	-0-	-5583	-0-	682	1	5805	2	Y	215	181	1			264
							237	9									
04	11850	X	3084	-0-	-8766	-0-	614	1	2470	2	Y	-0-					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3968	-0-	-352	-0-	299	1	3669	2	Y	-0-					
12	0		3704	-0-	3704	3704	535	1	2971	2	Y	180	181	1			206
							198	9									
01	0		5235	-0-	5235	8939	680	1	4555	2	Y	-0-					206
02	14817	X	5878	-0-	-8939	-0-	616	1	5073	2	Y	172	172	1			206
							189	9									
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	662	1	4913	2	Y	-0-					206
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	659	1	5078	2	Y	171	171	1			206
							188	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

11	0		316	-0-	316	316	316	1			Y	-0-					165
12	0		587	-0-	587	903	587	1			Y	-0-					165
01	0		579	-0-	579	1482	579	1			Y	-0-					165
02	2014	N	532	-0-	-1482	-0-	532	1			Y	-0-					165
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-					165
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	660	1	2330	2	N	-0-					14
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	585	1	1594	2	N	-0-					14
01	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	665	1	2306	2	N	-0-					14
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	615	1	1742	2	N	107					121
							118	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	677	1	1844	2	N	-0-					121
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	654	1	1771	2	N	-0-					121

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	480	1	7575	2	N	-0-					89
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	496	1	6537	2	N	-0-					89
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	496	1	7701	2	N	-0-					89
02	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	448	1	6361	2	N	-0-					89
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	496	1	4089	2	N	-0-					89
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	463	1	3735	2	N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4789	-0-	-191	-0-	478	1	4309	2	N	2					58
							2	9									
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	457	1	4731	2	N	-0-					58
01	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	467	1	4452	2	N	151	168	1			41
							166	9									
02	4620	X	4457	-0-	-163	-0-	408	1	4049	2	N	-0-					41
03	5146	X	5047	-0-	-99	-0-	496	1	4551	2	N	-0-					41
04	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	471	1	4222	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					17
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					17
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	558	1	4252	2	N	-0-					17
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	504	1	3151	2	N	-0-					17
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	558	1	4315	2	N	-0-					17
04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	540	1	4123	2	N	18					35
							20	9									

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1022	-0-	1022	1022	1022	2			Y	-0-	75	1			56
12	0		1633	-0-	1633	2655	1633	2			Y	-0-					56
01	0		4657	-0-	4657	7312	899	1	3758	2	Y	-0-					56
02	11200	X	3888	-0-	-7312	-0-	812	1	3076	2	Y	-0-					56
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	899	1	3630	2	Y	-0-					56
04	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	870	1	2580	2	Y	-0-					56

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3724	-0-	-716	-0-	3724	2			N	-0-					64
12	4588	X	3497	-0-	-1091	-0-	3497	2			N	-0-					64
01	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	4415	2			N	-0-					64
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					64
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					64
04	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3988	2			N	-0-					64

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	1			Y	-0-					66
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	586	1	16	2	Y	-0-					66
01	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	1			Y	-0-					66
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	532	1	240	9	Y	218	170	1			114
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	589	1	114	9	Y	104	172	1			46
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	1			Y	-0-					46

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
11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7191	2	14	9	Y	13					123
12	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	4693	2	13	9	Y	12					135
01	7130	X	6713	-0-	-417	-0-	6702	2	11	9	Y	10					145
02	6720	X	4583	-0-	-2137	-0-	4566	2	17	9	Y	15					160
03	7440	X	3852	-0-	-3588	-0-	3840	2	12	9	Y	11					171
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7495	2	17	9	Y	15					186

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
11	9330	X	7542	-0-	-1788	-0-	277	1	7112	2	Y	139	166	1			35
							153	9									
12	0		7032	-0-	7032	7032	233	1	6799	2	Y	-0-					35
01	0		7179	-0-	7179	14211	7179	2			Y	-0-					35
02	20180	X	5969	-0-	-14211	-0-	80	1	5889	2	Y	-0-					35
03	7781	X	6850	-0-	-931	-0-	331	1	6519	2	Y	-0-					35
04	7530	X	5968	-0-	-1562	-0-	248	1	5720	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	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
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	1	4	9	Y	4	4	8			86
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	1	2	9	Y	2	2	8			86
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	1			Y	-0-					86
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	1			Y	-0-					86
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	1			Y	-0-					86
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	1			Y	-0-					86
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	1			Y	-0-					86
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					86
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					86

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
11	8790	X	8022	-0-	-768	-0-	293	1	7729	2	Y	-0-					15
12	0		5804	-0-	5804	5804	279	1	5525	2	Y	-0-					15
01	0		5888	-0-	5888	11692	577	1	5311	2	Y	-0-					15
02	16887	X	5195	-0-	-11692	-0-	409	1	4786	2	Y	-0-					15
03	8277	X	5898	-0-	-2379	-0-	331	1	5567	2	Y	-0-					15
04	8010	X	5497	-0-	-2513	-0-	248	1	5249	2	Y	-0-					15

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
11	0		9414	-0-	9414	9414	9397	2	17	9	N	15					75
12	0		9498	-0-	9498	18912	9496	2	2	9	N	2					77
01	0		9893	-0-	9893	28805	9849	2	44	9	N	40					117
02	37310	X	8505	-0-	-28805	-0-	8505	2			N	-0-					117
03	9920	X	9232	-0-	-688	-0-	9202	2	30	9	N	27					144
04	9570	X	8906	-0-	-664	-0-	8889	2	17	9	N	15					159

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
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					13
12	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	2411	2			N	-0-					13
01	0		2566	-0-	2566	2566	2562	2	4	9	N	4					17
02	2800	N	2349	-0-	-451	2115	2343	2	6	9	N	5					22
03	3100	N	2300	-0-	-800	1315	2300	2			N	-0-					22
04	3000	N	2520	-0-	-480	835	2520	2			N	-0-					22

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
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					147
12	6665	X	5526	-0-	-1139	-0-	5519	2	7	9	N	6					153
01	6665	X	5863	-0-	-802	-0-	5856	2	7	9	N	6					159
02	6020	X	5224	-0-	-796	-0-	5216	2	8	9	N	7					166
03	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5782	2	23	9	N	21					187
04	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5607	2	15	9	N	14					201

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		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

11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4604	2	3	9	N	3					208
12	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	3569	2	23	9	N	21					229
01	0		3741	-0-	3741	3741	3740	2	1	9	N	1					230
02	7407	X	3666	-0-	-3741	-0-	3657	2	9	9	N	8					238
03	4650	X	4048	-0-	-602	-0-	4031	2	17	9	N	15					253
04	4500	X	3861	-0-	-639	-0-	3850	2	11	9	N	10					263

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

11	0		4000	-0-	4000	4000	4000	2			Y	-0-					57
12	0		2968	-0-	2968	6968	2965	2	3	9	Y	3					60
01	0		3284	-0-	3284	10252	3284	2			Y	-0-					60
02	14139	X	3887	-0-	-10252	-0-	644	1	3243	2	Y	-0-					60
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	713	1	4352	2	Y	-0-					60
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	690	1	4642	2	Y	-0-					60

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

11	5460	X	3605	-0-	-1855	-0-	3601	2	4	9	N	4					96
12	5642	X	2524	-0-	-3118	-0-	2517	2	7	9	N	6					102
01	5642	X	3044	-0-	-2598	-0-	3035	2	9	9	N	8					110
02	4396	X	3431	-0-	-965	-0-	3422	2	9	9	N	8					118
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5408	2	6	9	N	5					123
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	2	1	9	N	1					124

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3684	2	8	9	Y	7					97
12	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3750	2	15	9	Y	14					111
01	0		4683	-0-	4683	4683	4683	2			Y	-0-					111
02	8079	X	3396	-0-	-4683	-0-	3395	2	1	9	Y	1					112
03	4588	X	3001	-0-	-1587	-0-	2999	2	2	9	Y	2					114
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4344	2			Y	-0-					114

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					47
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					47
01	0		262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					47
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	145					192
03	4898	X	1433	-0-	-3465	-0-	1391	2	42	9	N	38	172	1			58
04	4740	X	1417	-0-	-3323	-0-	1417	2			N	-0-					58

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	218 79	1 9	5401	2	Y	72	87	1			84
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	225	1	5398	2	Y	-0-					84
01	6293	X	4088	-0-	-2205	-0-	225	1	3863	2	Y	-0-					84
02	5684	X	3188	-0-	-2496	-0-	202	1	2986	2	Y	-0-					84
03	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	271	1	5579	2	Y	-0-					84
04	5700	X	1297	-0-	-4403	-0-	189	1	1108	2	Y	-0-					84

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
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	200	1	4177	2	Y	-0-					171
12	0		6396	-0-	6396	6396	550 65	1 9	5781	2	Y	59	91	1			139
01	0		5141	-0-	5141	11537	639	1	4502	2	Y	-0-					139
02	14619	X	3082	-0-	-11537	-0-	366	1	2716	2	Y	-0-					139
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	522 91	1 9	3312	2	Y	83	88	1			134
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	488	1	2656	2	Y	-0-					134

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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
11	0		10365	-0-	10365	10365	10365	2			Y	-0-					-0-
12	0		8875	-0-	8875	19240	8875	2			Y	-0-					-0-
01	0		6070	-0-	6070	25310	6070	2			Y	-0-					-0-
02	32317	X	7007	-0-	-25310	-0-	7007	2			Y	-0-					-0-
03	10199	X	9714	-0-	-485	-0-	9714	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9222	-0-	-648	-0-	9222	2			Y	-0-					-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4680	X	1756	-0-	-2924	-0-	316	1	1440	2	Y	-0-					15
12	0		5561	-0-	5561	5561	300	1	5261	2	Y	-0-					15
01	0		4792	-0-	4792	10353	682	1	4110	2	Y	-0-					15
02	14648	X	4295	-0-	-10353	-0-	593	1	3702	2	Y	-0-					15
03	5549	X	4173	-0-	-1376	-0-	678	1	3495	2	Y	-0-					15
04	5370	X	3005	-0-	-2365	-0-	658	1	2347	2	Y	-0-					15

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
11	0		6600	-0-	6600	6600	92	1	6508	2	Y	-0-					171
12	0		7360	-0-	7360	13960	7295	2	65	9	Y	59	91	1			139
01	0		5663	-0-	5663	19623	5663	2			Y	-0-					139
02	23745	X	4122	-0-	-19623	-0-	103	1	4019	2	Y	-0-					139
03	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	164	1	7286	2	Y	83	88	1			134
							91	9									
04	7110	X	5631	-0-	-1479	-0-	198	1	5433	2	Y	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	660	1	2298	2	Y	-0-					86
12	0		3274	-0-	3274	3274	682	1	2592	2	Y	-0-					86
01	0		3356	-0-	3356	6630	651	1	2705	2	Y	-0-					86
02	9402	X	2772	-0-	-6630	-0-	577	1	2195	2	Y	-0-					86
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	628	1	2176	2	Y	-0-					86
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	659	1	2250	2	Y	-0-					86

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
11	0		5596	-0-	5596	5596	5596	2			Y	-0-					35
12	0		5369	-0-	5369	10965	5369	2			Y	-0-					35
01	0		6131	-0-	6131	17096	828	1	5230	2	Y	66					101
							73	9									
02	22952	X	5856	-0-	-17096	-0-	1624	1	4141	2	Y	83	175	1			9
							91	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1798	1	4528	2	Y	-0-					9
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	1740	1	4089	2	Y	-0-					9

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
11	9120	X	8883	-0-	-237	-0-	8883	2			Y	-0-					28
12	9424	X	9068	-0-	-356	-0-	9068	2			Y	-0-					28
01	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	970	1	9136	2	Y	81					109
							89	9									
02	8512	X	7958	-0-	-554	-0-	7870	2	88	9	Y	80	175	1			14
03	9207	X	8033	-0-	-1174	-0-	8033	2			Y	-0-					14
04	9210	X	8718	-0-	-492	-0-	8718	2			Y	-0-					14

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3172	-0-	-1388	-0-	162	1	3010	2	Y	-0-					-0-
12	0		2735	-0-	2735	2735	577	1	2158	2	Y	-0-					-0-
01	0		3624	-0-	3624	6359	626	1	2998	2	Y	-0-					-0-
02	9178	X	2819	-0-	-6359	-0-	418	1	2401	2	Y	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	522	1	4195	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	1203	-0-	-2307	-0-	488	1	715	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
11	4680	X	3321	-0-	-1359	-0-	308	1	3013	2	Y	-0-					15
12	0		5873	-0-	5873	5873	242	1	5631	2	Y	-0-					15
01	0		7640	-0-	7640	13513	7640	2			Y	-0-					15
02	19948	X	6435	-0-	-13513	-0-	6435	2			Y	-0-					15
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					15
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	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
11	4740	X	4406	-0-	-334	-0-	4406	2			N	-0-					28
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					28
01	4898	X	2119	-0-	-2779	-0-	2119	2			N	-0-					28
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					28
03	5332	X	3498	-0-	-1834	-0-	3498	2			N	-0-					28
04	5160	X	3008	-0-	-2152	-0-	3008	2			N	-0-					28

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					32
12	8215	X	3676	-0-	-4539	-0-	3676	2			N	-0-					32
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	81					113
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					N	66	158	1			21
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					21
04	9060	X	845	-0-	-8215	-0-	845	2			N	-0-					21

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
11	11670	X	10870	-0-	-800	-0-	10870	2			N	-0-	177	1			68
12	12059	X	10662	-0-	-1397	-0-	10662	2			N	-0-					68
01	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	14027	2			N	-0-					68
02	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					68
03	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					68
04	12000	X	11844	-0-	-156	-0-	11844	2			N	-0-					68

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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	1	21	9	N	19					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	124					161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	171	1			33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	111	135	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-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
11	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			Y	-0-					16
12	0		9226	-0-	9226	9226	9226	2			Y	-0-					16
01	0		7949	-0-	7949	17175	7949	2			Y	-0-					16
02	17278	X	103	-0-	-17175	-0-	103	1			Y	-0-					16
03	8556	X	494	-0-	-8062	-0-	494	1			Y	-0-					16
04	8280	X	470	-0-	-7810	-0-	470	1			Y	-0-					16

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
11	15420	X	11194	-0-	-4226	-0-	11194	2			N	-0-					24
12	15655	X	14866	-0-	-789	-0-	14866	2			N	-0-					24
01	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	16340	2			N	-0-					24
02	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	14831	2			N	-0-					24
03	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16866	2			N	-0-					24
04	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					24

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
11	3300	X	1990	-0-	-1310	-0-	630	1	1360	2	Y	-0-					18
12	0		3078	-0-	3078	3078	534	1	2544	2	Y	-0-					18
01	0		4015	-0-	4015	7093	602	1	3413	2	Y	-0-					18
02	10664	X	3571	-0-	-7093	-0-	471	1	3100	2	Y	-0-					18
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	675	1	5687	2	Y	-0-					18
04	3900	X	3543	-0-	-357	-0-	616	1	2927	2	Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		313	-0-	313	313	313	1			Y	-0-					45
12	0		255	-0-	255	568	255	1			Y	-0-					45
01	0		315	-0-	315	883	315	1			Y	-0-					45
02	1101	N	218	-0-	-883	-0-	218	1			Y	-0-					45
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	285	1	72	9	Y	65	89	1			21
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	611	1	89	9	N	81					230
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	535	1	139	9	N	126	172	1			184
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	666	1	919	2	N	107	249	1			42
							118	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	1	11	9	N	10					52
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	652	1	182	9	N	165	180	1			37
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	1	9	9	N	8					45

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	626	1	4196	2	N	145	182	1			74
							160	9									
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	592	1	4077	2	N	157	172	1			59
							173	9									
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	673	1	3719	2	N	127	161	1			25
							140	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	476	1	3422	2	N	37					62
							41	9									
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	659	1	4259	2	N	276	186	1			152
							304	9									
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	660	1	3885	2	N	15					167
							17	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5527	-0-	-803	-0-	476	1	5051	2	N	-0-	168	1			46
12	6541	X	4066	-0-	-2475	-0-	474	1	3592	2	N	-0-					46
01	0		3457	-0-	3457	3457	496	1	2961	2	N	-0-					46
02	6361	X	2904	-0-	-3457	-0-	384	1	2412	2	N	98					144
							108	9									
03	6355	X	2412	-0-	-3943	-0-	474	1	1853	2	N	77					221
							85	9									
04	5520	X	4115	-0-	-1405	-0-	479	1	3608	2	N	25					246
							28	9									

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0		255	-0-	255	255	255	2			N	-0-					111
01	0		-0-	-0-	-0-	255					N	-0-					111
02	255	X	-0-	-0-	-255	-0-					N	-0-					111
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					111
04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	647	1	1881	2	N	178	167	1			114
							196	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	636	1	1353	2	N	160	175	1			99
							176	9									
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	579	1	1971	2	N	220	171	1			148
							242	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	432	1	959	2	N	218	170	1			196
							240	9									
03	3100	N	3564	-0-	464	464	681	1	2609	2	N	249	169	1			276
							274	9									
04	3000	N	3239	-0-	239	703	660	1	2562	2	N	15					291
							17	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

11	0		323	-0-	323	323	323	1			Y	-0-					13
12	0		291	-0-	291	614	291	1			Y	-0-					13
01	0		334	-0-	334	948	334	1			Y	-0-					13
02	1228	N	280	-0-	-948	-0-	280	1			Y	-0-					13
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	340	1	89	9	Y	81	68	1			26
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	1			Y	-0-					26

EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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

11	0		5414	-0-	5414	5414	313	1	5071	2	Y	27					87
							30	9									
12	0		3534	-0-	3534	8948	275	1	3240	2	Y	17					104
							19	9									
01	0		3233	-0-	3233	12181	299	1	2923	2	Y	10					114
							11	9									
02	15412	X	3231	-0-	-12181	-0-	284	1	2823	2	Y	113					227
							124	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	332	1	5254	2	Y	7	171	1			63
							8	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	329	1	4615	2	Y	15					78
							17	9									

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	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

11	0		1753	-0-	1753	1753	1753	2			N	-0-					44
12	0		1381	-0-	1381	3134	1381	2			N	-0-					44
01	0		160	-0-	160	3294	160	2			N	-0-					44
02	3294	X	-0-	-0-	-3294	-0-					N	-0-					44
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					44
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

11	13920	X	12767	-0-	-1153	-0-	12579	2	188	9	N	171	359	1			57
12	13795	X	12460	-0-	-1335	-0-	12460	2			N	-0-					57
01	13423	X	8727	-0-	-4696	-0-	8727	2			N	-0-					57
02	12124	X	11551	-0-	-573	-0-	11551	2			N	-0-					57
03	13361	X	12497	-0-	-864	-0-	12497	2			N	-0-					57
04	12780	X	11575	-0-	-1205	-0-	11575	2			N	-0-					57

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

11	8760	X	466	-0-	-8294	-0-	466	2			N	-0-					17
12	6322	X	2761	-0-	-3561	-0-	2761	2			N	-0-					17
01	6200	X	3192	-0-	-3008	-0-	3192	2			N	-0-					17
02	3416	X	2783	-0-	-633	-0-	2783	2			N	-0-					17
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					17
04	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	2726	2			N	-0-					17

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7562	2	58	9	N	53	181	1			47
12	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7779	2	41	9	N	37					84
01	7750	X	7714	-0-	-36	-0-	7659	2	55	9	N	50					134
02	7112	X	6810	-0-	-302	-0-	6758	2	52	9	N	47					181
03	7874	X	7592	-0-	-282	-0-	7535	2	57	9	N	52	178	1			55
04	7620	X	7395	-0-	-225	-0-	7354	2	41	9	N	37					92

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
11	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	445	1	4683	2	Y	-0-					22
12	0		3843	-0-	3843	3843	492	1	3127	2	Y	204	176	1			50
							224	9									
01	0		2050	-0-	2050	5893	491	1	1402	2	Y	143	172	1			21
							157	9									
02	6014	X	121	-0-	-5893	-0-	121	1			Y	-0-					21
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					21
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					21

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
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	1			Y	-0-					23
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			Y	-0-					23
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					23
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					23
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	457	1	1536	2	Y	-0-					23
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	442	1	56	2	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
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	328	1	7396	2	Y	-0-					16
12	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	284	1	8016	2	Y	151					167
							166	9									
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	316	1	7783	2	Y	91	175	1			83
							100	9									
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	247	1	6636	2	Y	-0-					83
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	341	1	6074	2	Y	114	172	1			25
							125	9									
04	5970	X	5178	-0-	-792	-0-	300	1	4878	2	Y	-0-					25

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
11	14B2 EXT		832	-0-	832	1035	308	1	524	2	Y	-0-					53
12	0		229	-0-	229	1264	229	1			Y	-0-					53
01	0		1205	-0-	1205	2469	319	1	886	2	Y	-0-					53
02	2800	N	760	-0-	-2040	429	213	1	298	2	Y	226	172	1			107
							249	9									
03	1040	N	611	-0-	-429	-0-	337	1	135	2	Y	126	162	1			71
							139	9									
04	840	N	442	-0-	-398	-0-	278	1	164	9	Y	149	178	1			42

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
11	14B2 EXT		308	-0-	308	1534	308	1			Y	-0-					13
12	0		231	-0-	231	1765	231	1			Y	-0-					13
01	0		320	-0-	320	2085	320	1			Y	-0-					13
02	2299	N	214	-0-	-2085	-0-	214	1			Y	-0-					13
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			Y	-0-					13
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	1			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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-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
11	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	328	1	662	2	Y	175	174	1			17
							193	9									
12	0		809	-0-	809	809	282	1	504	2	Y	21					38
							23	9									
01	0		419	-0-	419	1228	311	1	78	2	Y	27					65
							30	9									
02	3052	X	427	-0-	-2625	-0-	247	1	180	9	Y	164	177	1			52
03	2387	X	341	-0-	-2046	-0-	341	1			Y	-0-					52
04	1170	X	348	-0-	-822	-0-	315	1	33	9	Y	30					82

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
11	0		8964	-0-	8964	8964	314	1	8530	2	Y	109					229
							120	9									
12	0		5282	-0-	5282	14246	225	1	5023	2	Y	31	173	1			87
							34	9									
01	0		9953	-0-	9953	24199	324	1	9598	2	Y	28					115
							31	9									
02	31366	X	7167	-0-	-24199	-0-	283	1	6856	2	Y	25					140
							28	9									
03	10540	X	8335	-0-	-2205	-0-	330	1	7815	2	Y	173	172	1			141
							190	9									
04	9630	X	7170	-0-	-2460	-0-	329	1	6827	2	Y	13					154
							14	9									

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
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	650	1	2479	2	Y	2					42
							2	9									
12	2294	X	799	-0-	-1495	-0-	593	1	206	9	Y	187	172	1			57
01	0		603	-0-	603	603	595	1	8	9	Y	7					64
02	3332	X	1712	-0-	-1620	-0-	489	1	1223	2	Y	-0-					64
03	3689	X	2439	-0-	-1250	-0-	668	1	1771	2	Y	-0-					64
04	3120	X	2291	-0-	-829	-0-	656	1	1507	2	Y	116	170	1			10
							128	9									

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
11	0		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					48
12	0		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					48
01	0		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					48
02	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

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
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	315	1	3404	2	Y	43					128
							47	9									
12	0		891	-0-	891	891	290	1	511	2	Y	82	170	1			40
							90	9									
01	0		312	-0-	312	1203	306	1	6	9	Y	5					45
02	1703	X	500	-0-	-1203	-0-	240	1	260	9	Y	236	177	1			104
03	1829	X	418	-0-	-1411	-0-	323	1	95	9	Y	86	167	1			23
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	328	1	2671	2	Y	2					25
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					18
12	0		338	-0-	338	768	338	1			Y	-0-					18
01	0		377	-0-	377	1145	377	1			Y	-0-					18
02	1368	N	223	-0-	-1145	-0-	223	1			Y	-0-					18
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			Y	-0-					18
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		442	-0-	442	442	442	1			Y	-0-					5
12	0		869	-0-	869	1311	395	1	474	2	Y	-0-					5
01	0		487	-0-	487	1798	444	1	43	2	Y	-0-					5
02	2287	N	489	-0-	-1798	-0-	376	1	113	2	Y	-0-					5
03	868	N	456	-0-	-412	-0-	456	1			Y	-0-					5
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	442	1	1071	2	Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3992	-0-	-1888	-0-	652	1	3340	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3679	-0-	-1126	-0-	554	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	3463	-0-	-1342	-0-	649	1	2814	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	2436	-0-	-1904	-0-	562	1	1874	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3637	-0-	-1168	-0-	680	1	2957	2	Y	-0-					-0-
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	590	1	5047	2	Y	-0-					-0-

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	3870	X	3123	-0-	-747	-0-	658	1	2465	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2317	-0-	-1341	-0-	523	1	1794	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2411	-0-	-1247	-0-	623	1	1788	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	1542	-0-	-1762	-0-	473	1	1069	2	Y	-0-					-0-
03	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	668	1	3803	2	Y	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	576	1	4329	2	Y	-0-					-0-

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	239	1	3842	2	Y	-0-					10
12	0		3000	-0-	3000	3000	218	1	2782	2	Y	-0-					10
01	0		3202	-0-	3202	6202	248	1	2954	2	Y	-0-					10
02	10673	X	4471	-0-	-6202	-0-	224	1	4247	2	Y	-0-					10
03	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	248	1	4029	2	Y	-0-					10
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	240	1	4207	2	Y	-0-					10

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	239	1	3831	2	Y	-0-					18
12	0		3909	-0-	3909	3909	218	1	3691	2	Y	-0-					18
01	0		2893	-0-	2893	6802	248	1	2645	2	Y	-0-					18
02	10328	X	3526	-0-	-6802	-0-	224	1	3302	2	Y	-0-					18
03	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	248	1	3570	2	Y	-0-					18
04	4080	X	3532	-0-	-548	-0-	240	1	3292	2	Y	-0-					18

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	201	1	2814	2	Y	-0-					23
12	0		2354	-0-	2354	2354	339	1	2015	2	Y	-0-					23
01	0		3395	-0-	3395	5749	338	1	3057	2	Y	-0-					23
02	8667	X	2918	-0-	-5749	-0-	297	1	2621	2	Y	-0-					23
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	322	1	3614	2	Y	-0-					23
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	310	1	3922	2	Y	-0-					23

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			Y	-0-					23
12	0		440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-					23
01	0		498	-0-	498	938	498	2			Y	-0-					23
02	1470	N	532	-0-	-938	-0-	532	2			Y	-0-					23
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			Y	-0-					23
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					23

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3959	-0-	-2251	-0-	187	1	3772	2	N	-0-					19
12	6169	X	3117	-0-	-3052	-0-	340	1	2777	2	N	-0-					19
01	6169	X	3621	-0-	-2548	-0-	338	1	3283	2	N	-0-					19
02	5572	X	3730	-0-	-1842	-0-	257	1	3473	2	N	-0-					19
03	5394	X	4133	-0-	-1261	-0-	253	1	3880	2	N	-0-					19
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	310	1	4785	2	N	-0-					19

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6533	-0-	-607	-0-	322	1	6211	2	Y	-0-					179
12	0		6212	-0-	6212	6212	330	1	5882	2	Y	-0-					179
01	0		5025	-0-	5025	11237	203	1	4822	2	Y	-0-					179
02	16908	X	5671	-0-	-11237	-0-	238	1	5433	2	Y	-0-					179
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	340	1	6970	2	Y	-0-					179
04	6540	X	6400	-0-	-140	-0-	308	1	6092	2	Y	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					39
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					39
02	111	N	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					39
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					39
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					39

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
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	314	1	6437	2	N	-0-					32
12	5797	X	5096	-0-	-701	-0-	331	1	4765	2	N	-0-					32
01	5797	X	2998	-0-	-2799	-0-	204	1	2794	2	N	-0-					32
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	258	1	5365	2	N	-0-					32
03	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	340	1	7071	2	N	-0-					32
04	5610	X	3762	-0-	-1848	-0-	307	1	3455	2	N	-0-					32

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	282	1	3199	2	Y	1					97
							1	9									
12	0		3424	-0-	3424	3424	661	1	2763	2	Y	-0-					97
01	0		2402	-0-	2402	5826	643	1	1759	2	Y	-0-					97
02	7180	X	1354	-0-	-5826	-0-	519	1	822	2	Y	12					109
							13	9									
03	3844	X	2410	-0-	-1434	-0-	682	1	1495	2	Y	212					321
							233	9									
04	3480	X	1077	-0-	-2403	-0-	638	1	432	2	Y	6	171	1			156
							7	9									

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
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	216	1	4079	2	Y	130	178	1			93
							143	9									
12	0		4145	-0-	4145	4145	216	1	3907	2	Y	20					113
							22	9									
01	0		4945	-0-	4945	9090	214	1	4711	2	Y	18					131
							20	9									
02	14170	X	5080	-0-	-9090	-0-	142	1	4868	2	Y	64					195
							70	9									
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	175	1	5537	2	Y	6	180	1			21
							7	9									
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	209	1	3457	2	Y	-0-					21

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
11	0		192	-0-	192	192	192	1			Y	-0-					77
12	0		213	-0-	213	405	213	1			Y	-0-					77
01	0		151	-0-	151	556	151	1			Y	-0-					77
02	1349	N	793	-0-	-556	-0-	101	1	583	2	Y	99					176
							109	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	201	1	10	9	Y	9	168	1			17
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-					17

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
11	5190	X	4014	-0-	-1176	-0-	479	1	3535	2	N	-0-					13
12	5363	X	4607	-0-	-756	-0-	493	1	4114	2	N	-0-					13
01	5363	X	5103	-0-	-260	-0-	494	1	4609	2	N	-0-					13
02	4732	X	4145	-0-	-587	-0-	426	1	3719	2	N	-0-					13
03	4929	X	4419	-0-	-510	-0-	480	1	3939	2	N	-0-					13
04	4950	X	4039	-0-	-911	-0-	478	1	3561	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-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
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			Y	-0-					73
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

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
11	0		4180	-0-	4180	4180	4180	2			Y	-0-					15
12	0		4201	-0-	4201	8381	4199	2	2	9	Y	2					17
01	0		3908	-0-	3908	12289	3907	2	1	9	Y	1					18
02	15714	X	3425	-0-	-12289	-0-	3425	2			Y	-0-					18
03	4588	X	4193	-0-	-395	-0-	4193	2			Y	-0-					18
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					18

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
11	0		2474	-0-	2474	2474	2287	2	187	9	Y	170	170	1			71
12	0		2929	-0-	2929	5403	2929	2			Y	-0-					71
01	0		2697	-0-	2697	8100	2697	2			Y	-0-					71
02	10415	X	2315	-0-	-8100	-0-	2315	2			Y	-0-					71
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2585	2	237	9	Y	215	173	1			113
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

11	3480	X	2234	-0-	-1246	-0-	2234	2			N	-0-					27
12	3627	X	2458	-0-	-1169	-0-	2444	2	14	9	N	13					40
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	1271	1	3131	2	N	-0-					40
02	3304	X	2699	-0-	-605	-0-	2699	2			N	-0-					40
03	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	3559	2			N	-0-					40
04	4170	X	3109	-0-	-1061	-0-	3109	2			N	-0-					40

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

11	3360	X	2352	-0-	-1008	-0-	632	1	1532	2	Y	171	175	1			170
							188	9									
12	3255	X	639	-0-	-2616	-0-	591	1	48	9	Y	44	169	1			45
01	3255	X	604	-0-	-2651	-0-	579	1	25	9	Y	23					68
02	2940	X	687	-0-	-2253	-0-	472	1	62	2	Y	139					207
							153	9									
03	3255	X	699	-0-	-2556	-0-	646	1	50	2	Y	3	180	1			30
							3	9									
04	2340	X	753	-0-	-1587	-0-	615	1	132	2	Y	5					35
							6	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	319	1	853	2	Y	121	139	1			17
							133	9									
12	0		312	-0-	312	312	312	1			Y	-0-					17
01	0		301	-0-	301	613	301	1			Y	-0-					17
02	1232	N	335	-0-	-897	-0-	236	1	99	9	Y	90					107
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			Y	-0-					107
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	1	3	9	Y	3					110

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

11	5100	X	4087	-0-	-1013	-0-	4087	2			N	-0-					13
12	5270	X	3164	-0-	-2106	-0-	3164	2			N	-0-					13
01	5270	X	3865	-0-	-1405	-0-	3865	2			N	-0-					13
02	4312	X	3460	-0-	-852	-0-	3456	2	4	9	N	4					17
03	4681	X	3087	-0-	-1594	-0-	3087	2			N	-0-					17
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	3030	X	1783	-0-	-1247	-0-	1783	2			N	-0-					26
12	3131	X	1385	-0-	-1746	-0-	1384	2	1	9	N	1					27
01	2480	X	2106	-0-	-374	-0-	1271	1	827	2	N	7					34
							8	9									
02	1932	X	1811	-0-	-121	-0-	1808	2	3	9	N	3					37
03	2139	X	1042	-0-	-1097	-0-	1032	2	10	9	N	9					46
04	2040	X	827	-0-	-1213	-0-	827	2			N	-0-					46

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
11	7410	X	6880	-0-	-530	-0-	6868	2	12	9	N	11					56
12	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	7239	2	41	9	N	37					93
01	0		7153	-0-	7153	7153	7141	2	12	9	N	11					104
02	13456	X	6303	-0-	-7153	-0-	6285	2	18	9	N	16					120
03	7378	X	7099	-0-	-279	-0-	7077	2	22	9	N	20					140
04	7050	X	6680	-0-	-370	-0-	6666	2	14	9	N	13					153

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	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
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	235	1	2299	2	N	-0-					47
12	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	179	1	1946	2	N	179	177	1			49
							197	9									
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	223	1	2833	2	N	2					51
							2	9									
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	185	1	2489	2	N	106					157
							117	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	247	1	2589	2	N	54	173	1			38
							59	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	240	1	2333	2	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	237	1	4046	2	N	10					28
							11	9									
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	245	1	3846	2	N	7					35
							8	9									
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	239	1	3571	2	N	12					47
							13	9									
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3080	2	N	202					249
							222	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	248	1	3683	2	N	148	169	1			228
							163	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	240	1	3376	2	N	-0-					228

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
11	7320	X	5226	-0-	-2094	-0-	557	1	4669	2	Y	-0-					86
12	0		8970	-0-	8970	8970	588	1	8382	2	Y	-0-					86
01	0		8230	-0-	8230	17200	589	1	7641	2	Y	-0-					86
*02	24292	X	7092	-0-	-17200	-0-	532	1	6559	2	Y	1	1	8			86
							1	9									
03	8959	X	8136	-0-	-823	-0-	589	1	7484	2	Y	57	88	1			55
							63	9									
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	570	1	9484	2	Y	-0-					55

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
11	3570	X	2724	-0-	-846	-0-	2683	2	41	9	Y	37					94
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2607	2	35	9	Y	32					126
*01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	671	1	2571	2	Y	36	5	8			157
							40	9									
*02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	588	1	2230	2	Y	32					189
							35	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	713	1	2490	2	Y	26	176	1			39
							29	9									
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	654	1	2283	2	Y	25					64
							28	9									

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
11	0		1332	-0-	1332	2625	1266	2	66	9	N	60					73
12	0		2058	-0-	2058	4683	2058	2			N	-0-					73
01	0		383	-0-	383	5066	383	2			N	-0-					73
02	2800	N	541	-0-	-2259	2807	541	2			N	-0-					73
03	2807	N	-0-	-0-	-2807	-0-					N	1					74
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					74

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	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

11	0		782	-0-	782	2262	782	2			N	-0-					25
12	0		1760	-0-	1760	4022	1760	2			N	-0-					25
01	0		2838	-0-	2838	6860	899	1	1939	2	N	-0-					25
02	2800	N	3439	-0-	639	7499	812	1	2577	2	N	45					70
							50	9									
03	3100	N	5343	-0-	2243	9742	899	1	4444	2	N	-0-					70
04	3000	N	6526	-0-	3526	13268	870	1	5656	2	N	-0-					70

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	214	1	3354	2	Y	120	175	1			41
							132	9									
12	0		2238	-0-	2238	2238	151	1	2087	2	Y	-0-					41
01	0		3362	-0-	3362	5600	215	1	3147	2	Y	-0-					41
02	8323	X	2723	-0-	-5600	-0-	153	1	2570	2	Y	-0-					41
03	4154	X	1659	-0-	-2495	-0-	194	1	1325	2	Y	127					168
							140	9									
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	213	1	5083	2	Y	14	166	1			16
							15	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

*08	6665	X	3678	-0-	-2987	-0-	337	1	3340	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
09	6450	X	5813	-0-	-637	-0-	330	1	5483	2	Y	-0-					20
10	6665	X	5198	-0-	-1467	-0-	337	1	4861	2	Y	-0-					20
11	6450	X	3840	-0-	-2610	-0-	330	1	3510	2	Y	-0-					20
12	6014	X	3964	-0-	-2050	-0-	341	1	3623	2	Y	-0-					20
01	6014	X	3706	-0-	-2308	-0-	325	1	3381	2	Y	-0-					20
02	5432	X	1098	-0-	-4334	-0-	470	1	628	2	Y	-0-					20
03	5208	X	4109	-0-	-1099	-0-	681	1	3428	2	Y	-0-					20
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	660	1	3326	2	Y	-0-					20

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	682	1	25	9	N	23	3	8			30
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					30
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					30
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	1			N	-0-					30
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	1			N	-0-					30
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	1			N	-0-					30
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	568	1			N	-0-					30
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-					30
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	1			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	508	-0-	-1352	-0-	508	1			Y	-0-					86
12	3627	X	709	-0-	-2918	-0-	572	1	137	2	Y	-0-					86
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	589	1	5502	2	Y	-0-					86
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	532	1	3647	2	Y	2	2	8			86
							2	9									
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	588	1	4357	2	Y	57	88	1			55
							63	9									
04	3510	X	569	-0-	-2941	-0-	569	1			Y	-0-					55

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4528	-0-	-1022	-0-	647	1	3881	2	Y	-0-					129
12	0		3305	-0-	3305	3305	526	1	2779	2	Y	-0-					129
01	0		3904	-0-	3904	7209	666	1	3238	2	Y	-0-					129
*02	9654	X	2445	-0-	-7209	-0-	494	1	1740	2	Y	192	176	1	3	8	142
							211	9									
03	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	675	1	3541	2	Y	42	169	1			15
							46	9									
04	4530	X	4413	-0-	-117	-0-	656	1	3757	2	Y	-0-					15

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	658	1	9699	2	Y	-0-					49
12	0		3290	-0-	3290	3290	576	1	2714	2	Y	-0-					49
01	0		612	-0-	612	3902	612	1			Y	-0-					49
*02	4466	X	564	-0-	-3902	-0-	561	1	3	9	Y	3	3	8			49
03	4681	X	682	-0-	-3999	-0-	682	1			Y	-0-					49
04	4530	X	360	-0-	-4170	-0-	360	1			Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7721	-0-	7721	7721	328	1	7393	2	Y	-0-					23
12	0		8005	-0-	8005	15726	318	1	7687	2	Y	-0-					23
01	0		9100	-0-	9100	24826	325	1	8775	2	Y	-0-					23
02	31860	X	7034	-0-	-24826	-0-	7034	2			Y	-0-					23
03	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8267	2	358	9	Y	325	335	1			13
04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2			Y	-0-					13

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	314	-0-	-46	-0-	314	1			N	-0-					40
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	286	1	2442	2	N	-0-					40
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	323	1	5109	2	N	-0-					40
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	281	1	4528	2	N	2	2	8			40
							2	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	341	1	4165	2	N	2					42
							2	9									
04	5250	X	1931	-0-	-3319	-0-	330	1	1601	2	N	-0-					42

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1			N	-0-					41
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					41
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					41
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	1			N	-0-					41
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			N	-0-					41
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			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
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	319	1	4652	2	Y	-0-					25
12	0		5107	-0-	5107	5107	237	1	4870	2	Y	-0-					25
01	0		5814	-0-	5814	10921	284	1	5530	2	Y	-0-					25
02	15729	X	4808	-0-	-10921	-0-	276	1	4532	2	Y	-0-					25
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			Y	-0-					25
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					25

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1171	-0-	-2189	-0-	435	1	713	2	N	21					76
							23	9									
12	3472	X	1277	-0-	-2195	-0-	421	1	768	2	N	80					156
							88	9									
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	426	1	3104	2	N	17					173
							19	9									
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	320	1	2092	2	N	8					181
							9	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	457	1	3578	2	N	45	170	1			56
							50	9									
04	3420	X	1046	-0-	-2374	-0-	660	1	364	2	N	20					76
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

11	3510	X	1955	-0-	-1555	-0-	432	1	1458	2	Y	59					133
							65	9									
12	0		2536	-0-	2536	2536	457	1	1988	2	Y	83	166	1			50
							91	9									
01	0		2141	-0-	2141	4677	415	1	1708	2	Y	16					66
							18	9									
02	6448	X	1771	-0-	-4677	-0-	305	1	1466	2	Y	-0-					66
03	2759	X	1581	-0-	-1178	-0-	456	1	1125	2	Y	-0-					66
04	2460	X	2333	-0-	-127	-0-	660	1	1673	2	Y	-0-					66

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	659	1	7676	2	Y	1	171	1			220
							1	9									
12	0		7947	-0-	7947	7947	501	1	7439	2	Y	6					226
							7	9									
01	0		8814	-0-	8814	16761	8585	2	229	9	Y	208	338	1			96
02	23881	X	7120	-0-	-16761	-0-	7120	2			Y	-0-					96
03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			Y	-0-					96
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	8702	2	347	9	Y	315					411

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

11	4495	X	3025	-0-	-1470	-0-	320	1	2673	2	Y	29	188	1			27
							32	9									
12	0		1847	-0-	1847	1847	260	1	1587	2	Y	-0-					27
01	0		1968	-0-	1968	3815	338	1	1630	2	Y	-0-					27
02	5509	X	1694	-0-	-3815	-0-	288	1	1198	2	Y	189	171	1			45
							208	9									
03	3410	X	2303	-0-	-1107	-0-	682	1	1621	2	Y	-0-					45
04	3030	X	2183	-0-	-847	-0-	656	1	1527	2	Y	-0-					45

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

11	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	1			Y	-0-					37
12	0		350	-0-	350	350	350	1			Y	-0-					37
01	0		358	-0-	358	708	358	1			Y	-0-					37
02	1025	N	317	-0-	-708	-0-	300	1	17	9	Y	15					52
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	1			Y	-0-					52
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					52

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	9136	X	4008	-0-	-5128	-0-	1075	1	2933	2	N	-0-					-0-
12	0		2406	-0-	2406	2406	774	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	5179	X	2773	-0-	-2406	-0-	645	1	2128	2	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	860	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1118	1	3622	2	N	-0-					-0-
*04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	1075	1	3031	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	833					N	-0-					-0-
12	833	N	-0-	-0-	-833	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	447	N	301	-0-	-146	-0-	301	1			N	-0-					-0-
12	0		910	-0-	910	910	910	2			N	-0-					-0-
01	910	N	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

11	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930

WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					8
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					8
*01	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			Y	-0-					8
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	4	1	818	2	Y	-0-					8
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	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
11	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	4	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	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
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					3
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					3
*01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					3
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	2	Y	-0-					3
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	6	1	1309	2	Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					30
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					30
01	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					30
02	672	N	461	-0-	-211	-0-	461	2			N	-0-					30
03	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-					30
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	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
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					31
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					31
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					31
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					31
03	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	2			N	-0-					31
04	2070	N	1669	-0-	-401	-0-	1669	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					7
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					7
01	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					7
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	2			N	-0-					7
03	744	N	276	-0-	-468	-0-	276	2			N	-0-					7
04	420	N	308	-0-	-112	-0-	307	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

11	870	N	714	-0-	-156	-0-	714	2			N	-0-					16
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16
01	899	N	558	-0-	-341	-0-	558	2			N	-0-					16
02	672	N	254	-0-	-418	-0-	254	2			N	-0-					16
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					16
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

11	0		3677	-0-	3677	7495	3677	2			N	-0-					-0-
12	0		3717	-0-	3717	11212	3717	2			N	-0-					-0-
01	0		3722	-0-	3722	14934	3722	2			N	-0-					-0-
02	18287	X	3353	-0-	-14934	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3624	-0-	-189	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					85
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					85
01	3410	X	208	-0-	-3202	-0-	208	2			N	-0-					85
02	3080	X	170	-0-	-2910	-0-	170	2			N	-0-					85
03	3410	X	2491	-0-	-919	-0-	2491	2			N	-0-					85
04	3300	X	82	-0-	-3218	-0-	82	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

11	6840	X	6822	-0-	-18	-0-	6822	2			N	-0-					47
12	7068	X	6086	-0-	-982	-0-	6086	2			N	-0-					47
01	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	6848	2			N	-0-					47
02	6356	X	6101	-0-	-255	-0-	6101	2			N	-0-					47
03	7037	X	6846	-0-	-191	-0-	6846	2			N	-0-					47
04	6810	X	5747	-0-	-1063	-0-	5747	2			N	-0-					47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

11	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					96
12	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					96
01	0		-0-	-0-	-0-	175					N	-0-					96
02	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					97
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					97
01	3131	X	2475	-0-	-656	-0-	2475	2			N	-0-					97
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					97
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					97
04	3030	X	2503	-0-	-527	-0-	2503	2			N	-0-					97

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2331	-0-	-497	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2331	-0-	-800	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	78	1	905	2	N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5315	-0-	5315	10617	5315	2			N	-0-					10
12	0		5346	-0-	5346	15963	5346	2			N	-0-					10
01	0		4961	-0-	4961	20924	4961	2			N	-0-					10
02	25485	X	4561	-0-	-20924	-0-	4561	2			N	-0-					10
03	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					10
04	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	5045	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	269	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	248	1	3661	2	N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	231	1	3453	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

11	0		6489	-0-	6489	6489	6489	2			Y	-0-					-0-
12	0		8651	-0-	8651	15140	1702	1	6949	2	Y	-0-					-0-
01	0		7591	-0-	7591	22731	666	1	6925	2	Y	-0-					-0-
02	30725	X	7994	-0-	-22731	-0-	1339	1	6655	2	Y	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			Y	-0-					-0-
04	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	382	1	7053	2	Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

11	0		4872	-0-	4872	10942	4872	2			N	-0-					-0-
12	0		6150	-0-	6150	17092	6150	2			N	-0-					-0-
01	0		5942	-0-	5942	23034	5942	2			N	-0-					-0-
02	28468	X	5434	-0-	-23034	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5731	-0-	-209	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					12
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					12
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					12
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					12
03	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					12
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			N	-0-					12

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	0		617	-0-	617	617	617	2			N	-0-					-0-
01	0		729	-0-	729	1346	729	2			N	-0-					-0-
02	2005	N	659	-0-	-1346	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	0		436	-0-	436	436	436	2			N	-0-					-0-
01	0		396	-0-	396	832	396	2			N	-0-					-0-
02	1055	N	223	-0-	-832	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	0		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
01	0		544	-0-	544	1020	544	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	895	-0-	-1020	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		1308	-0-	1308	2661	1308	2			N	-0-					-0-
12	0		1345	-0-	1345	4006	1345	2			N	-0-					-0-
01	0		1295	-0-	1295	5301	1295	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1077	-0-	-1723	3578	1077	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1271	-0-	-1829	1749	1271	2			N	-0-					-0-
04	2988	N	1239	-0-	-1749	-0-	1239	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

11	0		7873	-0-	7873	15854	7873	2			N	-0-					-0-
12	0		7665	-0-	7665	23519	7665	2			N	-0-					-0-
01	0		7519	-0-	7519	31038	7519	2			N	-0-					-0-
02	35244	X	4206	-0-	-31038	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1163	-0-	-2464	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

11	0		32	-0-	32	138	32	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	138					N	-0-					-0-
02	138	N	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

11	0		2496	-0-	2496	4388	2496	2			N	-0-					-0-
12	0		4023	-0-	4023	8411	4023	2			N	-0-					-0-
01	0		3659	-0-	3659	12070	3659	2			N	-0-					-0-
02	15455	X	3385	-0-	-12070	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

11	0		5646	-0-	5646	11418	5646	2			N	-0-					-0-
12	0		5607	-0-	5607	17025	5607	2			N	-0-					-0-
01	0		5463	-0-	5463	22488	5463	2			N	-0-					-0-
02	27036	X	4548	-0-	-22488	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3420	-0-	3420	7268	3420	2			N	-0-					-0-
12	0		3489	-0-	3489	10757	3489	2			N	-0-					-0-
01	0		3143	-0-	3143	13900	3143	2			N	-0-					-0-
02	16045	X	2145	-0-	-13900	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1348	-0-	-2496	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1481	-0-	-1939	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

11	0		3534	-0-	3534	5933	3534	2			N	-0-					-0-
12	0		3481	-0-	3481	9414	3481	2			N	-0-					-0-
01	0		3159	-0-	3159	12573	3159	2			N	-0-					-0-
02	14078	X	1505	-0-	-12573	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

11	0	1258	-0-	1258	1444	1258	2				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1444						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1444						N	-0-					-0-
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-						N	-0-					-0-
03	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2				N	-0-					-0-
04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2				N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 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
11			0	1840 -0-	1840	3718	1840	2			N	-0-					-0-
12			0	2567 -0-	2567	6285	2567	2			N	-0-					-0-
01			0	2999 -0-	2999	9284	2999	2			N	-0-					-0-
02	11549	X	2265	-0-	-9284	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2527	-0-	-383	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	14B2 EXT		5087	-0-	5087	5087	5087	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9816	-0-	9816	14903	9816	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8652	-0-	8652	23555	8652	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8056	-0-	8056	31611	8056	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9835	-0-	9835	41446	9835	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		7512	-0-	7512	48958	7512	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11			0	922 -0-	922	1937	922	2			N	-0-					-0-
12			0	1303 -0-	1303	3240	1303	2			N	-0-					-0-
01			0	1315 -0-	1315	4555	1315	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1282	-0-	-1518	3037	1282	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1547	-0-	-1553	1484	1547	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	495	-0-	-1484	-0-	495	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

11			0	2862 -0-	2862	5314	2862	2			N	-0-					20
12			0	3237 -0-	3237	8551	3237	2			N	-0-					20
01			0	2119 -0-	2119	10670	2119	2			N	-0-					20
02	11628	X	958	-0-	-10670	-0-	958	2			N	-0-					20
03	3131	X	1522	-0-	-1609	-0-	1522	2			N	-0-					20
04	3030	X	2075	-0-	-955	-0-	2075	2			N	-0-					20

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

11			0	5213 -0-	5213	5213	5213	2			N	-0-					-0-
12			0	6936 -0-	6936	12149	6936	2			N	-0-					-0-
01			0	6598 -0-	6598	18747	6598	2			N	-0-					-0-
02	24365	X	5618	-0-	-18747	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

11			0	2912 -0-	2912	6042	2912	2			N	-0-					-0-
12			0	3056 -0-	3056	9098	3056	2			N	-0-					-0-
01			0	3171 -0-	3171	12269	3171	2			N	-0-					-0-
02	15145	X	2876	-0-	-12269	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4888	-0-	4888	7424	4888	2			N	-0-					-0-
12	0		4741	-0-	4741	12165	4741	2			N	-0-					-0-
01	0		4593	-0-	4593	16758	4593	2			N	-0-					-0-
02	20483	X	3725	-0-	-16758	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4191	-0-	-862	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4453	-0-	-437	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4788	-0-	4788	9478	4788	2			N	-0-					-0-
12	0		1873	-0-	1873	11351	1873	2			N	-0-					-0-
01	0		2928	-0-	2928	14279	2928	2			N	-0-					-0-
02	17341	X	3062	-0-	-14279	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	2340	X	1451	-0-	-889	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2543	-0-	-495	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
*02	2744	X	2368	-0-	-376	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1246	-0-	-1792	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	64	-0-	-2396	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

11	0		3064	-0-	3064	6609	3064	2			N	-0-					-0-
12	0		4292	-0-	4292	10901	4292	2			N	-0-					-0-
01	0		4120	-0-	4120	15021	4120	2			N	-0-					-0-
02	18576	X	3555	-0-	-15021	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3238	-0-	138	138	3238	2			N	-0-					-0-
01	0		2936	-0-	2936	3074	2936	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2573	-0-	-227	2847	2573	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2648	-0-	-452	2395	2648	2			N	-0-					-0-
04	4801	X	2406	-0-	-2395	-0-	2406	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4547	-0-	4547	8717	4547	2		N	-0-			-0-
12	0		5331	-0-	5331	14048	5331	2		N	-0-			-0-
01	0		5468	-0-	5468	19516	5468	2		N	-0-			-0-
02	23268	X	3752	-0-	-19516	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
03	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	2150	-0-	-1630	-0-	2150	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		945	-0-	945	945	945	2		N	-0-			-0-
01	0		3141	-0-	3141	4086	3141	2		N	-0-			-0-
02	5186	X	1100	-0-	-4086	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	5390 -0-	5390	10787	5390	2			N	-0-					-0-
12			0	5272 -0-	5272	16059	5272	2			N	-0-					-0-
01			0	4993 -0-	4993	21052	4993	2			N	-0-					-0-
02	25892	X	4840	-0-	-21052	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5109	-0-	-291	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3732 -0-	3732	7148	3732	2			N	-0-					-0-
12			0	3887 -0-	3887	11035	3887	2			N	-0-					-0-
01			0	3900 -0-	3900	14935	3900	2			N	-0-					-0-
02	17700	X	2765	-0-	-14935	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3411	-0-	-219	-0-	3411	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3473 -0-	3473	7260	3473	2			N	-0-					-0-
12			0	3474 -0-	3474	10734	3474	2			N	-0-					-0-
01			0	3719 -0-	3719	14453	3719	2			N	-0-					-0-
02	17722	X	3269	-0-	-14453	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 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
11	0		9801	-0-	9801	20876	9801	2			N	-0-					-0-
12	0		9868	-0-	9868	30744	9868	2			N	-0-					-0-
01	0		9881	-0-	9881	40625	9881	2			N	-0-					-0-
02	49493	X	8868	-0-	-40625	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 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
11	0		6529	-0-	6529	13201	6529	2		N	-0-			-0-
12	0		7301	-0-	7301	20502	7301	2		N	-0-			-0-
01	0		7414	-0-	7414	27916	7414	2		N	-0-			-0-
02	34476	X	6560	-0-	-27916	-0-	6560	2		N	-0-			-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2		N	-0-			-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2220	-0-	2220	4646	2220	2			N	-0-					-0-
12	0		2360	-0-	2360	7006	2360	2			N	-0-					-0-
01	0		2354	-0-	2354	9360	2354	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2106	-0-	-694	8666	2106	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2313	-0-	-787	7879	2313	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2433	-0-	-567	7312	2433	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

11	0		4504	-0-	4504	9416	4504	2			N	-0-					-0-
12	0		4351	-0-	4351	13767	4351	2			N	-0-					-0-
01	0		4719	-0-	4719	18486	4719	2			N	-0-					-0-
02	22760	X	4274	-0-	-18486	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4676	-0-	-222	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	184					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 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
11	0		2569	-0-	2569	5095	2569	2			N	-0-					-0-
12	0		2720	-0-	2720	7815	2720	2			N	-0-					-0-
01	0		2890	-0-	2890	10705	2890	2			N	-0-					-0-
02	12829	X	2124	-0-	-10705	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 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
11			0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12			0	502	-0-	502	502	2			N	-0-					-0-
01			0	1645	-0-	1645	2147	1645	2		N	-0-					-0-
02	2345	N		198	-0-	-2147	-0-	198	2		N	-0-					-0-
03	496	N		169	-0-	-327	-0-	169	2		N	-0-					-0-
04	2531	N		2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 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
11			0	2622	-0-	2622	6344	2622	2		N	-0-					-0-
12			0	1987	-0-	1987	8331	1987	2		N	-0-					-0-
01			0	1119	-0-	1119	9450	1119	2		N	-0-					-0-
02	10974	X		1524	-0-	-9450	-0-	1524	2		N	-0-					-0-
03	2694	X		2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-					-0-
04	2141	X		2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-					-0-

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
11			0	7134	-0-	7134	13962	7134	2		N	-0-					-0-
12			0	6403	-0-	6403	20365	6403	2		N	-0-					-0-
01			0	6167	-0-	6167	26532	6167	2		N	-0-					-0-
02	31932	X		5400	-0-	-26532	-0-	5400	2		N	-0-					-0-
03	5589	X		5589	-0-	-0-	-0-	5589	2		N	-0-					-0-
04	4560	X		4560	-0-	-0-	-0-	4560	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
11			0	10472	-0-	10472	21293	10472	2		N	-0-					-0-
12			0	11562	-0-	11562	32855	11562	2		N	-0-					-0-
01			0	13028	-0-	13028	45883	13028	2		N	-0-					-0-
02	56994	X		11111	-0-	-45883	-0-	11111	2		N	-0-					-0-
03	11066	X		11066	-0-	-0-	-0-	11066	2		N	-0-					-0-
04	10590	X		10579	-0-	-11	-0-	10579	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
11			0	1634	-0-	1634	1634	1634	2		N	-0-					-0-
12			0	4641	-0-	4641	6275	4641	2		N	-0-					-0-
01			0	2212	-0-	2212	8487	2212	2		N	-0-					-0-
02	2800	N		1918	-0-	-882	7605	1918	2		N	-0-					-0-
03	14142	X		6537	-0-	-7605	-0-	6537	2		N	-0-					-0-
04	6407	X		6407	-0-	-0-	-0-	6407	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

11	0		-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
12	0		3537	-0-	3537	3742	3537	2			N	-0-					-0-
01	0		4891	-0-	4891	8633	4891	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4983	-0-	2183	10816	4983	2			N	-0-					-0-
03	16469	X	5653	-0-	-10816	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5361	-0-	5361	10802	5361	2			N	-0-					-0-
12	0		5549	-0-	5549	16351	5549	2			N	-0-					-0-
01	0		5652	-0-	5652	22003	5652	2			N	-0-					-0-
02	27192	X	5189	-0-	-22003	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	0		10619	-0-	10619	18150	10619	2			N	-0-					-0-
12	0		7117	-0-	7117	25267	7117	2			N	-0-					-0-
01	0		9434	-0-	9434	34701	9434	2			N	-0-					-0-
02	43325	X	8624	-0-	-34701	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
03	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	0		32185	-0-	32185	65697	32185	2			N	-0-					-0-
12	0		28595	-0-	28595	94292	28595	2			N	-0-					-0-
01	0		25451	-0-	25451	119743	25451	2			N	-0-					-0-
02	145595	X	25852	-0-	-119743	-0-	25852	2			N	-0-					-0-
03	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	21907	2			N	-0-					-0-
04	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21536	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

11	0		3480	-0-	3480	8127	3480	2			N	-0-					-0-
12	0		4289	-0-	4289	12416	4289	2			N	-0-					-0-
01	0		4058	-0-	4058	16474	4058	2			N	-0-					-0-
02	20985	X	4511	-0-	-16474	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3990	-0-	-660	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3956	-0-	-184	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2103	-0-	2103	5005	2103	2			N	-0-					-0-
12	0		1747	-0-	1747	6752	1747	2			N	-0-					-0-
01	0		1852	-0-	1852	8604	1852	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	812	-0-	-1988	6616	812	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1023	-0-	-2077	4539	1023	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	234	-0-	-2766	1773	234	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

11	2460	N	2196	-0-	-264	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1687	-0-	-948	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1816	-0-	-228	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		226	-0-	226	3603	226	2			N	-0-					84
12	0		-0-	-0-	-0-	3603					N	-0-					84
01	0		-0-	-0-	-0-	3603					N	-0-					84
02	4135	X	532	-0-	-3603	-0-	532	2			N	-0-					84
03	3379	X	2206	-0-	-1173	-0-	2206	2			N	-0-					84
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					84

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

11	14B2 EXT		3434	-0-	3434	3434	3434	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2414	-0-	2414	5848	2414	2			N	-0-					-0-
01	0		2580	-0-	2580	8428	2580	2			N	-0-					-0-
02	11519	X	3091	-0-	-8428	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	0		4974	-0-	4974	10389	4974	2			N	-0-					-0-
12	0		3387	-0-	3387	13776	3387	2			N	-0-					-0-
01	0		6624	-0-	6624	20400	6624	2			N	-0-					-0-
02	27229	X	6829	-0-	-20400	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		974	-0-	974	1277	974	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1277					N	-0-					-0-
01	0		103	-0-	103	1380	103	2			N	-0-					-0-
02	1894	N	514	-0-	-1380	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 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
11	0		902	-0-	902	3507	902	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3507					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3507					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	707					N	-0-					-0-
03	707	N	-0-	-0-	-707	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8647	X	4147	-0-	-4500	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
12	0		3392	-0-	3392	3392	3392	2			N	-0-					-0-
01	0		3994	-0-	3994	7386	3994	2			N	-0-					-0-
02	11000	X	3614	-0-	-7386	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

11	0		1594	-0-	1594	3307	1594	2			N	-0-					-0-
12	0		1523	-0-	1523	4830	1523	2			N	-0-					-0-
01	0		1548	-0-	1548	6378	1548	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1417	-0-	-1383	4995	1417	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1535	-0-	-1565	3430	1535	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1406	-0-	-1594	1836	1406	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

11	0		5015	-0-	5015	11394	5015	2			N	-0-					-0-
12	0		4496	-0-	4496	15890	4496	2			N	-0-					-0-
01	0		3413	-0-	3413	19303	3413	2			N	-0-					-0-
02	22194	X	2891	-0-	-19303	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

11	0		5639	-0-	5639	5976	5639	2			N	-0-					-0-
12	0		5592	-0-	5592	11568	5592	2			N	-0-					-0-
01	0		5925	-0-	5925	17493	5925	2			N	-0-					-0-
02	22272	X	4779	-0-	-17493	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5010	-0-	-720	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1221	-0-	1221	1221	1221	2			N	-0-					-0-
01	0		5434	-0-	5434	6655	5434	2			N	-0-					-0-
02	12289	X	5634	-0-	-6655	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		1531	-0-	1531	2540	1531	2			N	-0-					-0-
12	0		785	-0-	785	3325	785	2			N	-0-					-0-
01	0		1200	-0-	1200	4525	1200	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1760	-0-	-1040	3485	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1908	-0-	-1192	2293	1908	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2019	-0-	-981	1312	2019	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		5461	-0-	5461	5461	5461	2			N	-0-					-0-
01	0		6854	-0-	6854	12315	6854	2			N	-0-					-0-
02	18053	X	5738	-0-	-12315	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

11	0		2077	-0-	2077	4390	2077	2			N	-0-					-0-
12	0		1547	-0-	1547	5937	1547	2			N	-0-					-0-
01	0		1661	-0-	1661	7598	1661	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1197	-0-	-1603	5995	1197	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1445	-0-	-1655	4340	1445	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2171	-0-	-829	3511	2171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS STATE WELL #: 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
11	0		2863	-0-	2863	5714	2863	2			N	-0-					-0-
12	0		2692	-0-	2692	8406	2692	2			N	-0-					-0-
01	0		2863	-0-	2863	11269	2863	2			N	-0-					-0-
02	14088	X	2819	-0-	-11269	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	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
11	0		2289	-0-	2289	4508	2289	2			N	-0-					-0-
12	0		2200	-0-	2200	6708	2200	2			N	-0-					-0-
01	0		2543	-0-	2543	9251	2543	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2344	-0-	-456	8795	2344	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2564	-0-	-536	8259	2564	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2319	-0-	-681	7578	2319	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4803	-0-	4803	9763	4803	2			N	-0-					-0-
12	0		4113	-0-	4113	13876	4113	2			N	-0-					-0-
01	0		3450	-0-	3450	17326	3450	2			N	-0-					-0-
02	20710	X	3384	-0-	-17326	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 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
11	0		5198	-0-	5198	5778	5198	2			N	-0-					-0-
12	0		4713	-0-	4713	10491	4713	2			N	-0-					-0-
01	0		3306	-0-	3306	13797	3306	2			N	-0-					-0-
02	17139	X	3342	-0-	-13797	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3360	-0-	-2003	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3001	-0-	-2189	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1995	-0-	1995	3544	1995	2			N	-0-					-0-
12	0		1953	-0-	1953	5497	1953	2			N	-0-					-0-
01	0		1655	-0-	1655	7152	1655	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4352					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1252					N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

11	0		3109	-0-	3109	6361	3109	2			N	-0-					-0-
12	0		2994	-0-	2994	9355	2994	2			N	-0-					-0-
01	0		3272	-0-	3272	12627	3272	2			N	-0-					-0-
02	15531	X	2904	-0-	-12627	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

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
11	0		37	-0-	37	43	37	2		N	-0-			-0-
12	0		13	-0-	13	56	13	2		N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

11	0		1189	-0-	1189	2499	1189	2		N	-0-			48
12	0		2026	-0-	2026	4525	2026	2		N	-0-			48
01	0		1833	-0-	1833	6358	1833	2		N	-0-			48
02	2800	N	1574	-0-	-1226	5132	1574	2		N	-0-			48
03	3100	N	1757	-0-	-1343	3789	1757	2		N	-0-			48
04	3000	N	1666	-0-	-1334	2455	1666	2		N	-0-			48

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

11	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2		N	-0-			-0-
12	0		949	-0-	949	949	949	2		N	-0-			-0-
01	0		1319	-0-	1319	2268	1319	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	764	-0-	-2036	232	764	2		N	-0-			-0-
03	961	N	661	-0-	-300	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	354	-0-	-936	-0-	354	2		N	-0-			-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0		3924	-0-	3924	7361	3924	2		N	-0-			-0-
12	0		4345	-0-	4345	11706	4345	2		N	-0-			-0-
01	0		4294	-0-	4294	16000	4294	2		N	-0-			-0-
02	19703	X	3703	-0-	-16000	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4111	-0-	-198	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3189	-0-	-981	-0-	3189	2		N	-0-			-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

11	0		2236	-0-	2236	5197	2236	2		N	-0-			-0-
12	0		2144	-0-	2144	7341	2144	2		N	-0-			-0-
01	0		2676	-0-	2676	10017	2676	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2727	-0-	-73	9944	2727	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	1442	-0-	-1658	8286	1442	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2081	-0-	-919	7367	2081	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 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
11			0	2008 -0-	2008	7350	2008	2			N	-0-					-0-
12			0	276 -0-	276	7626	276	2			N	-0-					-0-
01			0	962 -0-	962	8588	962	2			N	-0-					-0-
02	8713	X	125	-0-	-8588	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
*04	2010	X	769	-0-	-1241	-0-	769	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11			0	4005 -0-	4005	7916	4005	2			N	-0-					-0-
12			0	3627 -0-	3627	11543	3627	2			N	-0-					-0-
01			0	3859 -0-	3859	15402	3859	2			N	-0-					-0-
02	18865	X	3463	-0-	-15402	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

11			0	451 -0-	451	1126	451	2			N	-0-					-0-
12			0	653 -0-	653	1779	653	2			N	-0-					-0-
01			0	2019 -0-	2019	3798	2019	2			N	-0-					-0-
02	5496	X	1698	-0-	-3798	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

11			0	3886 -0-	3886	6723	3886	2			N	-0-					10
12			0	4638 -0-	4638	11361	4638	2			N	-0-					10
01			0	4304 -0-	4304	15665	4304	2			N	-0-					10
02	18458	X	2793	-0-	-15665	-0-	2793	2			N	-0-					10
03	4650	X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2			N	-0-					10
04	4500	X	2387	-0-	-2113	-0-	2387	2			N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

11		X	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-
03			0	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04			0	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		2652	-0-	2652	4693	2652	2			N	-0-					-0-
12	0		1065	-0-	1065	5758	1065	2			N	-0-					-0-
01	0		160	-0-	160	5918	160	2			N	-0-					-0-
02	6614	X	696	-0-	-5918	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 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
11	0		2684	-0-	2684	4907	2684	2			N	-0-					8
12	0		3668	-0-	3668	8575	3668	2			N	-0-					8
01	0		3609	-0-	3609	12184	3609	2			N	-0-					8
02	15109	X	2925	-0-	-12184	-0-	2925	2			N	-0-					8
03	3658	X	2452	-0-	-1206	-0-	2452	2			N	-0-					8
04	3540	X	999	-0-	-2541	-0-	999	2			N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		710	-0-	710	1624	710	2			N	-0-					-0-
12	0		1008	-0-	1008	2632	1008	2			N	-0-					-0-
01	0		941	-0-	941	3573	941	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	879	-0-	-1921	1652	879	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	921	-0-	-1652	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		364	-0-	364	364	364	2			N	-0-					-0-
12	0		212	-0-	212	576	212	2			N	-0-					-0-
01	0		115	-0-	115	691	115	2			N	-0-					-0-
02	691	N	-0-	-0-	-691	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1943	-0-	1943	8147	1943	2			N	-0-					-0-
12	0		3337	-0-	3337	11484	3337	2			N	-0-					-0-
01	0		2747	-0-	2747	14231	2747	2			N	-0-					-0-
02	16185	X	1954	-0-	-14231	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3371	-0-	3371	6280	3371	2			N	-0-					6
12	0		3383	-0-	3383	9663	3383	2			N	-0-					6
01	0		3365	-0-	3365	13028	3365	2			N	-0-					6
02	15746	X	2718	-0-	-13028	-0-	2718	2			N	-0-					6
03	3317	X	2856	-0-	-461	-0-	2824	2	32	9	N	29	29	1			6
04	3210	X	3030	-0-	-180	-0-	3030	2			N	-0-					6

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2272	-0-	2272	2272	2272	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		11806	-0-	11806	14078	11806	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 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
11	0		1595	-0-	1595	3368	1595	2			N	-0-					-0-
12	0		1335	-0-	1335	4703	1335	2			N	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	4732	29	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1932					N	-0-					-0-
03	1959	N	27	-0-	-1932	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

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
11	0		4969	-0-	4969	9082	4969	2			N	-0-					-0-
12	0		4338	-0-	4338	13420	4338	2			N	-0-					-0-
01	0		4906	-0-	4906	18326	4906	2			N	-0-					-0-
02	22537	X	4211	-0-	-18326	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4327	-0-	-653	-0-	4327	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2107	-0-	2107	2107	2107	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8429	-0-	5629	7736	8429	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9874	-0-	6774	14510	9874	2			N	-0-					-0-
04	23318	X	8808	-0-	-14510	-0-	8808	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5409	-0-	5409	11171	5409	2			N	-0-					-0-
12	0		5475	-0-	5475	16646	5475	2			N	-0-					-0-
01	0		5757	-0-	5757	22403	5757	2			N	-0-					-0-
02	26214	X	3811	-0-	-22403	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3880	-0-	-1886	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		644	-0-	644	2441	644	2			N	-0-					9
12	0		72	-0-	72	2513	72	2			N	-0-					9
01	0		-0-	-0-	-0-	2513					N	-0-					9
02	2513	N	-0-	-0-	-2513	-0-					N	-0-					9
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022

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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2022

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		3423	-0-	3423	7627	3423	2			N	-0-					-0-
12	0		3210	-0-	3210	10837	3210	2			N	-0-					-0-
01	0		3940	-0-	3940	14777	3940	2			N	-0-					-0-
02	17936	X	3159	-0-	-14777	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3498	-0-	-718	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	1437	-0-	-2373	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2287	-0-	2287	4982	2287	2			N	-0-					7
12	0		2431	-0-	2431	7413	2431	2			N	-0-					7
01	0		2590	-0-	2590	10003	2590	2			N	-0-					7
02	2800	N	2193	-0-	-607	9396	2193	2			N	-0-					7
03	3100	N	2339	-0-	-761	8635	2339	2			N	-0-					7
04	3000	N	2920	-0-	-80	8555	2920	2			N	-0-					7

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3635	-0-	3635	4012	3635	2			N	-0-					-0-
12	0		9255	-0-	9255	13267	9255	2			N	-0-					-0-
01	0		7898	-0-	7898	21165	7898	2			N	-0-					-0-
02	28624	X	7459	-0-	-21165	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
03	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7646	2	50	9	N	45	37	1			8
04	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					8

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2542	-0-	2542	6709	2542	2			N	-0-					43
12	0		4191	-0-	4191	10900	4191	2			N	-0-					43
01	0		3845	-0-	3845	14745	3845	2			N	-0-					43
02	18113	X	3368	-0-	-14745	-0-	3368	2			N	-0-					43
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3766	2	45	9	N	41	69	1			15
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					15

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 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
11	0		10081	-0-	10081	16483	10081	2			N	-0-					-0-
12	0		13385	-0-	13385	29868	13385	2			N	-0-					-0-
01	0		12967	-0-	12967	42835	12967	2			N	-0-					-0-
02	51980	X	9145	-0-	-42835	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3801	-0-	3801	7768	3801	2			N	-0-					-0-
12	0		3388	-0-	3388	11156	3388	2			N	-0-					-0-
01	0		3777	-0-	3777	14933	3777	2			N	-0-					-0-
02	17903	X	2970	-0-	-14933	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 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
11	0		3798	-0-	3798	7318	3798	2			N	-0-					-0-
12	0		3114	-0-	3114	10432	3114	2			N	-0-					-0-
01	0		3633	-0-	3633	14065	3633	2			N	-0-					-0-
02	17306	X	3241	-0-	-14065	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4885	-0-	4885	9127	4885	2			N	-0-					-0-
12	0		4940	-0-	4940	14067	4940	2			N	-0-					-0-
01	0		4830	-0-	4830	18897	4830	2			N	-0-					-0-
02	23404	X	4507	-0-	-18897	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4525	-0-	-365	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		759	-0-	759	759	759	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15096	-0-	15096	15855	15096	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

11	0		5071	-0-	5071	10496	5071	2			N	-0-					-0-
12	0		4001	-0-	4001	14497	4001	2			N	-0-					-0-
01	0		5881	-0-	5881	20378	5881	2			N	-0-					-0-
02	25606	X	5228	-0-	-20378	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

11	0		1719	-0-	1719	3584	1719	2			N	-0-					-0-
12	0		1837	-0-	1837	5421	1837	2			N	-0-					-0-
01	0		1749	-0-	1749	7170	1749	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1717	-0-	-1083	6087	1717	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1753	-0-	-1347	4740	1753	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1664	-0-	-1336	3404	1664	2			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 #: 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
11	0		5511	-0-	5511	11708	5511	2			N	-0-					-0-
12	0		5254	-0-	5254	16962	5254	2			N	-0-					-0-
01	0		7443	-0-	7443	24405	7443	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	6339	-0-	-24405	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5965	-0-	-965	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		534	-0-	534	1102	534	2			N	-0-					47
12	0		-0-	-0-	-0-	1102					N	-0-					47
01	0		-0-	-0-	-0-	1102					N	-0-					47
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		41	-0-	41	41	41	2			N	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	106	65	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	106					N	-0-					-0-
02	118	N	12	-0-	-106	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		2826	-0-	2826	6872	2826	2			N	-0-					-0-
12	0		3821	-0-	3821	10693	3821	2			N	-0-					-0-
01	0		4398	-0-	4398	15091	4398	2			N	-0-					-0-
02	18528	X	3437	-0-	-15091	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3439	-0-	-821	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6180	-0-	6180	12894	6180	2			N	-0-					-0-
12	0		6085	-0-	6085	18979	6085	2			N	-0-					-0-
01	0		6652	-0-	6652	25631	6652	2			N	-0-					-0-
02	30826	X	5195	-0-	-25631	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5425	-0-	-1302	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5624	-0-	-826	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	0		1997	-0-	1997	1997	1997	2			N	-0-					-0-
01	0		2524	-0-	2524	4521	2524	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1871	-0-	-929	3592	1871	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2577	-0-	-523	3069	2577	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2485	-0-	-515	2554	2485	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5065	-0-	5065	10528	5065	2			N	-0-					-0-
12	0		5293	-0-	5293	15821	5293	2			N	-0-					-0-
01	0		5276	-0-	5276	21097	5276	2			N	-0-					-0-
02	25759	X	4662	-0-	-21097	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4997	-0-	-133	-0-	4997	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 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3198	-0-	3198	6514	3198	2			N	-0-					-0-
12	0		3262	-0-	3262	9776	3262	2			N	-0-					-0-
01	0		4247	-0-	4247	14023	4247	2			N	-0-					-0-
02	18245	X	4222	-0-	-14023	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2733	-0-	-567	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

11	0		5382	-0-	5382	10706	5382	2			N	-0-					-0-
12	0		5137	-0-	5137	15843	5137	2			N	-0-					-0-
01	0		5622	-0-	5622	21465	5622	2			N	-0-					-0-
02	26367	X	4902	-0-	-21465	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	0		3794	-0-	3794	7978	3794	2			N	-0-					-0-
12	0		2813	-0-	2813	10791	2813	2			N	-0-					-0-
01	0		3566	-0-	3566	14357	3566	2			N	-0-					-0-
02	17766	X	3409	-0-	-14357	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	0		3562	-0-	3562	7223	3562	2			N	-0-					-0-
12	0		3644	-0-	3644	10867	3644	2			N	-0-					-0-
01	0		3664	-0-	3664	14531	3664	2			N	-0-					-0-
02	17928	X	3397	-0-	-14531	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

11	0		4149	-0-	4149	8852	4149	2			N	-0-					-0-
12	0		3324	-0-	3324	12176	3324	2			N	-0-					-0-
01	0		1706	-0-	1706	13882	1706	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	2358	-0-	-13882	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2735	-0-	-1233	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

11	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-
12	0		3308	-0-	3308	3701	3308	2			N	-0-					-0-
01	0		4567	-0-	4567	8268	4567	2			N	-0-					-0-
02	12314	X	4046	-0-	-8268	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3478	-0-	-572	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

11	0		1944	-0-	1944	6445	1944	2			N	-0-					-0-
12	0		2426	-0-	2426	8871	2426	2			N	-0-					-0-
01	0		1565	-0-	1565	10436	1565	2			N	-0-					-0-
02	12438	X	2002	-0-	-10436	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1912	-0-	-8	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

11	0		3732	-0-	3732	7150	3732	2			N	-0-					-0-
12	0		3221	-0-	3221	10371	3221	2			N	-0-					-0-
01	0		3141	-0-	3141	13512	3141	2			N	-0-					-0-
02	16469	X	2957	-0-	-13512	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	4585 -0-	4585	9175	4585	2			N	-0-					-0-
12			0	4292 -0-	4292	13467	4292	2			N	-0-					-0-
01			0	3315 -0-	3315	16782	3315	2			N	-0-					-0-
02	21409	X		4627 -0-	-16782	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	4743	X		1104 -0-	-3639	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	4590	X		1519 -0-	-3071	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

11			0	-0-	-0-	-0-	541				Y	7	15	1			2
12	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	541				Y	-0-					2
01	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	541				Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	541				Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	541				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	541				Y	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

11			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12			0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01			0	849	-0-	849	849	849	2		N	-0-					-0-
02	1899	X		1050	-0-	-849	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
03	410	X		410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-					-0-
04	810	X		182	-0-	-628	-0-	182	2		N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

11			0	5133	-0-	5133	11330	5092	2	41 9	Y	37	40	1			4
12	DLQ G-10			5618	-0-	5618	16948	5618	2		Y	-0-					4
01	DLQ G-10			5352	-0-	5352	22300	5297	2	55 9	Y	50	48	1			6
02	DLQ G-10			4489	-0-	4489	26789	4489	2		Y	-0-					6
03	DLQ G-10			4896	-0-	4896	31685	4896	2		Y	-0-					6
04	DLQ G-10			4374	-0-	4374	36059	4298	2	76 9	Y	69	60	1			15

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

11			0	3185	-0-	3185	7723	3185	2		N	-0-					-0-
12			0	1393	-0-	1393	9116	1393	2		N	-0-					-0-
01			0	5603	-0-	5603	14719	5603	2		N	-0-					-0-
02	20279	X		5560	-0-	-14719	-0-	5560	2		N	-0-					-0-
03	5350	X		5350	-0-	-0-	-0-	5350	2		N	-0-					-0-
04	5430	X		5206	-0-	-224	-0-	5206	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

11	0		4350	-0-	4350	9544	4350	2			N	-0-					-0-
12	0		4215	-0-	4215	13759	4215	2			N	-0-					-0-
01	0		5410	-0-	5410	19169	5410	2			N	-0-					-0-
02	24041	X	4872	-0-	-19169	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

11	0		3726	-0-	3726	8673	3726	2			N	-0-					-0-
12	0		4383	-0-	4383	13056	4383	2			N	-0-					-0-
01	0		4296	-0-	4296	17352	4296	2			N	-0-					-0-
02	20834	X	3482	-0-	-17352	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4111	-0-	-849	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4161	-0-	-69	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5692	-0-	5692	10963	5692	2			N	-0-					-0-
12	0		5600	-0-	5600	16563	5600	2			N	-0-					-0-
01	0		5760	-0-	5760	22323	5760	2			N	-0-					-0-
02	27058	X	4735	-0-	-22323	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5174	-0-	-685	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4916	-0-	-754	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4147	-0-	4147	8193	4147	2			N	-0-					20
12	0		3300	-0-	3300	11493	3300	2			N	-0-					20
01	0		2856	-0-	2856	14349	2856	2			N	-0-					20
02	17580	X	3231	-0-	-14349	-0-	3231	2			N	-0-					20
03	3906	X	3873	-0-	-33	-0-	3873	2			N	-0-					20
04	3780	X	2691	-0-	-1089	-0-	2691	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3535	-0-	3535	6923	3535	2			N	-0-					-0-
12	0		3580	-0-	3580	10503	3580	2			N	-0-					-0-
01	0		3897	-0-	3897	14400	3897	2			N	-0-					-0-
02	17829	X	3429	-0-	-14400	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1468	-0-	-1562	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	0		3212	-0-	3212	6755	3212	2			N	-0-					-0-
12	0		2912	-0-	2912	9667	2912	2			N	-0-					-0-
01	0		3647	-0-	3647	13314	3647	2			N	-0-					-0-
02	16624	X	3310	-0-	-13314	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3332	-0-	-208	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5499	-0-	5499	11445	5499	2			N	-0-					-0-
12	0		6248	-0-	6248	17693	6248	2			N	-0-					-0-
01	0		6203	-0-	6203	23896	6203	2			N	-0-					-0-
02	29380	X	5484	-0-	-23896	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5974	-0-	-288	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5731	-0-	-329	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

11	0		10389	-0-	10389	21403	10389	2			N	-0-					-0-
12	0		11851	-0-	11851	33254	11851	2			N	-0-					-0-
01	0		12262	-0-	12262	45516	12262	2			N	-0-					-0-
02	54840	X	9324	-0-	-45516	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	0		5740	-0-	5740	11423	5740	2			N	-0-					-0-
12	0		5419	-0-	5419	16842	5419	2			N	-0-					-0-
01	0		5024	-0-	5024	21866	5024	2			N	-0-					-0-
02	25457	X	3591	-0-	-21866	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2650	-0-	-2899	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2805	-0-	-2565	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

11	0		7114	-0-	7114	15314	7114	2			N	-0-					-0-
12	0		6959	-0-	6959	22273	6959	2			N	-0-					-0-
01	0		8312	-0-	8312	30585	8312	2			N	-0-					-0-
02	37981	X	7396	-0-	-30585	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2652	-0-	2652	5643	2652	2			N	-0-					-0-
12	0		2580	-0-	2580	8223	2580	2			N	-0-					-0-
01	0		3302	-0-	3302	11525	3302	2			N	-0-					-0-
02	13151	X	1626	-0-	-11525	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1749	-0-	-1227	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1267	-0-	-1613	-0-	1267	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1841	-0-	1841	2420	1841	2			N	-0-					-0-
12	0		1763	-0-	1763	4183	1763	2			N	-0-					-0-
01	0		2092	-0-	2092	6275	2092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1678	-0-	-1122	5153	1678	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2335	-0-	-765	4388	2335	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3233	-0-	233	4621	3233	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5587	-0-	5587	9239	5587	2			N	-0-					-0-
12	0		4465	-0-	4465	13704	4465	2			N	-0-					-0-
01	0		5862	-0-	5862	19566	5862	2			N	-0-					-0-
02	21524	X	1958	-0-	-19566	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4415	-0-	4415	9202	4415	2			N	-0-					-0-
12	0		3822	-0-	3822	13024	3822	2			N	-0-					-0-
01	0		4377	-0-	4377	17401	4377	2			N	-0-					-0-
02	20802	X	3401	-0-	-17401	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	2778	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		872	-0-	872	2924	872	2			N	-0-					-0-
12	0		907	-0-	907	3831	907	2			N	-0-					-0-
01	0		1181	-0-	1181	5012	1181	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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 #: 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
11	0		3406	-0-	3406	6351	3406	2			N	-0-					-0-
12	0		3126	-0-	3126	9477	3126	2			N	-0-					-0-
01	0		3549	-0-	3549	13026	3549	2			N	-0-					-0-
02	15286	X	2260	-0-	-13026	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2959	-0-	-575	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3381	-0-	-39	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

11	0		2627	-0-	2627	5255	2627	2			N	-0-					-0-
12	0		2394	-0-	2394	7649	2394	2			N	-0-					-0-
01	0		2794	-0-	2794	10443	2794	2			N	-0-					-0-
02	12558	X	2115	-0-	-10443	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

11	0		2204	-0-	2204	5002	2204	2			N	-0-					-0-
12	0		1746	-0-	1746	6748	1746	2			N	-0-					-0-
01	0		1364	-0-	1364	8112	1364	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2064	-0-	-736	7376	2064	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2578	-0-	-522	6854	2578	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3425	-0-	425	7279	3425	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4517	-0-	4517	9189	4517	2			N	-0-					-0-
12	0		5050	-0-	5050	14239	5050	2			N	-0-					-0-
01	0		5310	-0-	5310	19549	5310	2			N	-0-					-0-
02	24167	X	4618	-0-	-19549	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5059	-0-	-71	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

11	0		3846	-0-	3846	8319	3846	2			N	-0-					-0-
12	0		3861	-0-	3861	12180	3861	2			N	-0-					-0-
01	0		3939	-0-	3939	16119	3939	2			N	-0-					-0-
02	19759	X	3640	-0-	-16119	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3015	-0-	3015	6213	3015	2			N	-0-					-0-
12	0		3326	-0-	3326	9539	3326	2			N	-0-					-0-
01	0		3402	-0-	3402	12941	3402	2			N	-0-					-0-
02	16046	X	3105	-0-	-12941	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2861	-0-	2861	5922	2861	2			N	-0-					-0-
12	0		2877	-0-	2877	8799	2877	2			N	-0-					-0-
01	0		2719	-0-	2719	11518	2719	2			N	-0-					-0-
02	13980	X	2462	-0-	-11518	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3057	-0-	-12	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2659	-0-	-191	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6107	-0-	6107	11751	6107	2			N	-0-					-0-
12	0		6378	-0-	6378	18129	6378	2			N	-0-					-0-
01	0		6118	-0-	6118	24247	6118	2			N	-0-					-0-
02	30127	X	5880	-0-	-24247	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6066	-0-	-320	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5536	-0-	-644	-0-	5536	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3660	-0-	3660	8279	3660	2			N	-0-					-0-
12	0		3198	-0-	3198	11477	3198	2			N	-0-					-0-
01	0		3988	-0-	3988	15465	3988	2			N	-0-					-0-
02	19663	X	4198	-0-	-15465	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2748	-0-	2748	4523	2748	2			N	-0-					-0-
12	0		4381	-0-	4381	8904	4381	2			N	-0-					-0-
01	0		4234	-0-	4234	13138	4234	2			N	-0-					-0-
02	16559	X	3421	-0-	-13138	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

11	0		5252	-0-	5252	10937	5235	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	DLQ G-10		5498	-0-	5498	16435	5498	2			Y	-0-					2
01	DLQ G-10		6054	-0-	6054	22489	6031	2	23	9	Y	21	17	1			6
02	DLQ G-10		5841	-0-	5841	28330	5841	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		7330	-0-	7330	35660	7316	2	14	9	Y	13	17	1			2
04	DLQ G-10		5309	-0-	5309	40969	5309	2			Y	-0-					2

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

11	0		4099	-0-	4099	9003	4099	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3582	-0-	3582	12585	3582	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3558	-0-	3558	16143	3558	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2302	-0-	2302	18445	2302	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3278	-0-	3278	21723	3278	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3117	-0-	3117	24840	3117	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4196	-0-	4196	9513	4196	2			N	-0-					-0-
12	0		3933	-0-	3933	13446	3933	2			N	-0-					-0-
01	0		4062	-0-	4062	17508	4062	2			N	-0-					-0-
02	18908	X	1400	-0-	-17508	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	16	-0-	-4184	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

11	0		1444	-0-	1444	3093	1444	2			N	-0-					-0-
12	0		1541	-0-	1541	4634	1541	2			N	-0-					-0-
01	0		1518	-0-	1518	6152	1518	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1672	-0-	-1128	5024	1672	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1561	-0-	-1539	3485	1561	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1515	-0-	-1485	2000	1515	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

11	0		6020	-0-	6020	10608	5985	2	35	9	Y	32	32	1			4
12	DLQ G-10		7704	-0-	7704	18312	7704	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		5437	-0-	5437	23749	5392	2	45	9	Y	41	34	1			11
02	DLQ G-10		5782	-0-	5782	29531	5782	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		3933	-0-	3933	33464	3907	2	26	9	Y	24	32	1			3
04	DLQ G-10		3826	-0-	3826	37290	3826	2			Y	-0-					3

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3927	-0-	3927	8002	3927	2			N	-0-					14
12	0		3901	-0-	3901	11903	3901	2			N	-0-					14
01	0		3982	-0-	3982	15885	3982	2			N	-0-					14
02	19322	X	3437	-0-	-15885	-0-	3437	2			N	-0-					14
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	2	34	9	N	31					45
04	3930	X	3509	-0-	-421	-0-	3509	2			N	-0-					45

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3419	-0-	3419	7281	3419	2			N	-0-					-0-
12	0		3731	-0-	3731	11012	3731	2			N	-0-					-0-
01	0		3971	-0-	3971	14983	3971	2			N	-0-					-0-
02	18746	X	3763	-0-	-14983	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		5799	-0-	5799	12625	5799	2			N	-0-					-0-
12	0		6314	-0-	6314	18939	6314	2			N	-0-					-0-
01	0		6723	-0-	6723	25662	6723	2			N	-0-					-0-
02	31143	X	5481	-0-	-25662	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6141	-0-	-679	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6472	-0-	-38	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		361	-0-	361	739	361	2			N	-0-					-0-
12	0		375	-0-	375	1114	375	2			N	-0-					-0-
01	0		369	-0-	369	1483	369	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	330	-0-	-1483	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

11	0		6321	-0-	6321	12706	6321	2			N	-0-					-0-
12	0		6254	-0-	6254	18960	6254	2			N	-0-					-0-
01	0		6382	-0-	6382	25342	6382	2			N	-0-					-0-
02	31066	X	5724	-0-	-25342	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6120	-0-	-210	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

11	0		4962	-0-	4962	10982	4962	2			N	-0-					-0-
12	0		5502	-0-	5502	16484	5502	2			N	-0-					-0-
01	0		4372	-0-	4372	20856	4372	2			N	-0-					-0-
02	25709	X	4853	-0-	-20856	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	3565	-0-	-2449	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	499	-0-	-4811	-0-	499	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2234	-0-	2234	3821	2234	2			N	-0-				-0-
12	0		1729	-0-	1729	5550	1729	2			N	-0-				-0-
01	0		224	-0-	224	5774	224	2			N	-0-				-0-
02	2800	N	839	-0-	-1961	3813	839	2			N	-0-				-0-
03	3100	N	2062	-0-	-1038	2775	2062	2			N	-0-				-0-
04	3000	N	2012	-0-	-988	1787	2012	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-				-0-
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-				-0-
01	0		6464	-0-	6464	6464	6464	2			N	-0-				-0-
02	11841	X	5377	-0-	-6464	-0-	5377	2			N	-0-				-0-
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-				-0-
04	5250	X	5102	-0-	-148	-0-	5102	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5450	-0-	5450	11681	5450	2			N	-0-				-0-
12	0		5492	-0-	5492	17173	5492	2			N	-0-				-0-
01	0		6228	-0-	6228	23401	6228	2			N	-0-				-0-
02	28844	X	5443	-0-	-23401	-0-	5443	2			N	-0-				-0-
03	6231	X	3549	-0-	-2682	-0-	3549	2			N	-0-				-0-
04	6030	X	4958	-0-	-1072	-0-	4958	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4370	-0-	4370	8709	4370	2			N	-0-					-0-
12	0		5779	-0-	5779	14488	5779	2			N	-0-					-0-
01	0		5762	-0-	5762	20250	5762	2			N	-0-					-0-
02	25486	X	5236	-0-	-20250	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4515	-0-	-1065	-0-	4515	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
11	0		7151	-0-	7151	15001	7151	2			N	-0-					-0-
12	0		7329	-0-	7329	22330	7329	2			N	-0-					-0-
01	0		7642	-0-	7642	29972	7642	2			N	-0-					-0-
02	36556	X	6584	-0-	-29972	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7548	-0-	-295	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7069	-0-	-341	-0-	7069	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
11	0		3339	-0-	3339	6958	3339	2			N	-0-					-0-
12	0		3806	-0-	3806	10764	3806	2			N	-0-					-0-
01	0		3971	-0-	3971	14735	3971	2			N	-0-					-0-
02	18716	X	3981	-0-	-14735	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	181					N	-0-					-0-
12	0		5271	-0-	5271	5452	5271	2			N	-0-					-0-
01	0		3160	-0-	3160	8612	3160	2			N	-0-					-0-
02	12430	X	3818	-0-	-8612	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	164	-0-	-4393	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 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
11	0		200	-0-	200	427	200	2			N	-0-					-0-
12	0		276	-0-	276	703	276	2			N	-0-					-0-
01	0		242	-0-	242	945	242	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	141	-0-	-945	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 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
11	0		3366	-0-	3366	6971	3366	2			N	-0-					-0-
12	0		4071	-0-	4071	11042	4071	2			N	-0-					-0-
01	0		4188	-0-	4188	15230	4188	2			N	-0-					-0-
02	19386	X	4156	-0-	-15230	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 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
11	0		3693	-0-	3693	7629	3693	2			N	-0-					-0-
12	0		3633	-0-	3633	11262	3633	2			N	-0-					-0-
01	0		3603	-0-	3603	14865	3603	2			N	-0-					-0-
02	18898	X	4033	-0-	-14865	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*11	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7961	-0-	-1091	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	1385	-0-	-7667	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					N	-0-					-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
04	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 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
11	0		5013	-0-	5013	10781	5013	2			N	-0-					-0-
12	0		4729	-0-	4729	15510	4729	2			N	-0-					-0-
01	0		4680	-0-	4680	20190	4680	2			N	-0-					-0-
02	24760	X	4570	-0-	-20190	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4801	-0-	-209	-0-	4801	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 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
11	0		7634	-0-	7634	15053	7634	2			N	-0-					-0-
12	0		7858	-0-	7858	22911	7858	2			N	-0-					-0-
01	0		5654	-0-	5654	28565	5654	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	6603	-0-	-28565	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

11	0		6542	-0-	6542	13448	6542	2			N	-0-					-0-
12	0		8029	-0-	8029	21477	8029	2			N	-0-					-0-
01	0		5594	-0-	5594	27071	5594	2			N	-0-					-0-
02	33941	X	6870	-0-	-27071	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

11	0		4939	-0-	4939	10535	4939	2			N	-0-					-0-
12	0		2533	-0-	2533	13068	2533	2			N	-0-					-0-
01	0		5333	-0-	5333	18401	5333	2			N	-0-					-0-
02	22251	X	3850	-0-	-18401	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

11	0		2888	-0-	2888	8839	2888	2			N	-0-					-0-
12	0		4658	-0-	4658	13497	4658	2			N	-0-					-0-
01	0		5325	-0-	5325	18822	5325	2			N	-0-					-0-
02	23867	X	5045	-0-	-18822	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5261	-0-	-691	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5088	-0-	-72	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

11	0		6233	-0-	6233	17581	6233	2			N	-0-					-0-
12	0		8375	-0-	8375	25956	8375	2			N	-0-					-0-
01	0		10775	-0-	10775	36731	10775	2			N	-0-					-0-
02	47042	X	10311	-0-	-36731	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
04	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4229	-0-	4229	6435	4229	2			N	-0-					-0-
12	0		4014	-0-	4014	10449	4014	2			N	-0-					-0-
01	0		4316	-0-	4316	14765	4316	2			N	-0-					-0-
02	17001	X	2236	-0-	-14765	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2771	-0-	-1429	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		836	-0-	836	836	836	2			N	-0-					-0-
12	0		1026	-0-	1026	1862	1026	2			N	-0-					-0-
01	0		4173	-0-	4173	6035	4173	2			N	-0-					-0-
02	8426	X	2391	-0-	-6035	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2783	-0-	-1267	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		3921	-0-	3921	8292	3921	2			N	-0-					-0-
12	0		3404	-0-	3404	11696	3404	2			N	-0-					-0-
01	0		3736	-0-	3736	15432	3736	2			N	-0-					-0-
02	18603	X	3171	-0-	-15432	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	1604	-0-	-2767	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	1637	-0-	-2293	-0-	1637	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

11	0		4329	-0-	4329	8880	4329	2			N	-0-					-0-
12	0		4362	-0-	4362	13242	4362	2			N	-0-					-0-
01	0		4582	-0-	4582	17824	4582	2			N	-0-					-0-
02	21837	X	4013	-0-	-17824	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4173	-0-	-384	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3730	-0-	-710	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

11	0		2751	-0-	2751	2751	2751	2			N	-0-					-0-
12	0		5409	-0-	5409	8160	5409	2			N	-0-					-0-
01	0		2536	-0-	2536	10696	2536	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3556	-0-	756	11452	3556	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	6001	-0-	-11452	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

11	0		5004	-0-	5004	10917	5004	2			N	-0-					-0-
12	0		5844	-0-	5844	16761	5844	2			N	-0-					-0-
01	0		3683	-0-	3683	20444	3683	2			N	-0-					-0-
02	25588	X	5144	-0-	-20444	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4638	-0-	-1283	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4830	-0-	-840	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

11	0		3376	-0-	3376	7340	3376	2			N	-0-					-0-
12	0		3754	-0-	3754	11094	3754	2			N	-0-					-0-
01	0		3634	-0-	3634	14728	3634	2			N	-0-					-0-
02	18015	X	3287	-0-	-14728	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

11	0		3646	-0-	3646	7024	3613	2	33	9	Y	30	32	1			3
12	DLQ G-10		4136	-0-	4136	11160	4136	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		3794	-0-	3794	14954	3751	2	43	9	Y	39	38	1			4
02	DLQ G-10		2901	-0-	2901	17855	2901	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2939	-0-	2939	20794	2939	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3033	-0-	3033	23827	2993	2	40	9	Y	36	32	1			8

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

11	0		5519	-0-	5519	11004	5519	2			N	-0-					-0-
12	0		6335	-0-	6335	17339	6335	2			N	-0-					-0-
01	0		5638	-0-	5638	22977	5638	2			N	-0-					-0-
02	28061	X	5084	-0-	-22977	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5201	-0-	-1123	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		528	-0-	528	2551	528	2			N	-0-					-0-
12	0		730	-0-	730	3281	730	2			N	-0-					-0-
01	0		2374	-0-	2374	5655	2374	2			N	-0-					-0-
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	50	-0-	-1965	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	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
11	0		4733	-0-	4733	11139	4733	2			N	-0-					-0-
12	0		5907	-0-	5907	17046	5907	2			N	-0-					-0-
01	0		7360	-0-	7360	24406	7360	2			N	-0-					-0-
02	30241	X	5835	-0-	-24406	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
03	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3902	-0-	3902	7701	3902	2			N	-0-					-0-
12	0		4054	-0-	4054	11755	4054	2			N	-0-					-0-
01	0		4004	-0-	4004	15759	4004	2			N	-0-					-0-
02	19564	X	3805	-0-	-15759	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		964	-0-	964	1827	964	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1827					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1827					N	-0-					-0-
02	2811	X	984	-0-	-1827	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2351	-0-	2351	2921	2351	2			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		2669	-0-	2669	5590	2669	2			Y	-0-					14
01	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8292	2702	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		2300	-0-	2300	10592	2300	2			Y	-0-					14
03	DLQ G-10		2882	-0-	2882	13474	2882	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		2183	-0-	2183	15657	2183	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2811	-0-	2811	5966	2811	2			N	-0-					-0-
12	0		2368	-0-	2368	8334	2368	2			N	-0-					-0-
01	0		3194	-0-	3194	11528	3194	2			N	-0-					-0-
02	14279	X	2751	-0-	-11528	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1440	-0-	1440	2398	1440	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2398					N	-0-					-0-
01	0		1434	-0-	1434	3832	1434	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1032					N	-0-					-0-
03	1032	N	-0-	-0-	-1032	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		384	-0-	384	2547	384	2			N	-0-					-0-
12	0		335	-0-	335	2882	335	2			N	-0-					-0-
01	0		134	-0-	134	3016	134	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	243	-0-	-2557	459	243	2			N	-0-					-0-
03	1508	N	1049	-0-	-459	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5297	-0-	5297	10695	5297	2			N	-0-					-0-
12	0		6489	-0-	6489	17184	6489	2			N	-0-					-0-
01	0		6704	-0-	6704	23888	6704	2			N	-0-					-0-
02	29763	X	5875	-0-	-23888	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		779	-0-	779	2041	779	2			N	-0-					-0-
12	0		1712	-0-	1712	3753	1712	2			N	-0-					-0-
01	0		2568	-0-	2568	6321	2568	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	594	-0-	-2206	4115	594	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1015					N	-0-					-0-
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 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
11	0		5381	-0-	5381	11553	5381	2		N	-0-			-0-
12	0		5840	-0-	5840	17393	5840	2		N	-0-			-0-
01	0		3328	-0-	3328	20721	3328	2		N	-0-			-0-
02	26078	X	5357	-0-	-20721	-0-	5357	2		N	-0-			-0-
03	6169	X	4726	-0-	-1443	-0-	4726	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	4684	-0-	-956	-0-	4684	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 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
11	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2		N	-0-			-0-
12	0		5788	-0-	5788	5788	5788	2		N	-0-			-0-
01	0		8730	-0-	8730	14518	8730	2		N	-0-			-0-
02	20115	X	5597	-0-	-14518	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
03	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2		N	-0-			-0-
04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2		N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1383				N	-0-			-0-
12	0		4046	-0-	4046	5429	4046	2		N	-0-			-0-
01	0		1289	-0-	1289	6718	1289	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2631	-0-	-169	6549	2631	2		N	-0-			-0-
03	9215	X	2666	-0-	-6549	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1623					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1623					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1623					N	-0-					-0-
02	1623	N	-0-	-0-	-1623	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

11	0		5222	-0-	5222	9651	5222	2			N	-0-					-0-
12	0		4914	-0-	4914	14565	4914	2			N	-0-					-0-
01	0		5501	-0-	5501	20066	5501	2			N	-0-					-0-
02	24721	X	4655	-0-	-20066	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

11	6540	X	5237	-0-	-1303	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
12	0		4662	-0-	4662	4662	4662	2			N	-0-					-0-
01	0		6549	-0-	6549	11211	6549	2			N	-0-					-0-
02	17173	X	5962	-0-	-11211	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5629	-0-	-850	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

11	0		3071	-0-	3071	6233	3071	2			N	-0-					-0-
12	0		2995	-0-	2995	9228	2995	2			N	-0-					-0-
01	0		3034	-0-	3034	12262	3034	2			N	-0-					-0-
02	15010	X	2748	-0-	-12262	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

11	0		4297	-0-	4297	10046	4297	2			N	-0-					-0-
12	0		5601	-0-	5601	15647	5601	2			N	-0-					-0-
01	0		5555	-0-	5555	21202	5555	2			N	-0-					-0-
02	25290	X	4088	-0-	-21202	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

11	0		3565	-0-	3565	7887	3565	2			N	-0-					-0-
12	0		3075	-0-	3075	10962	3075	2			N	-0-					-0-
01	0		3106	-0-	3106	14068	3106	2			N	-0-					-0-
02	17170	X	3102	-0-	-14068	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		3731	-0-	3731	7981	3731	2		Y	-0-			39
12	DLQ G-10		1609	-0-	1609	9590	1609	2		Y	-0-			39
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9590				Y	-0-			39
02	DLQ G-10		4161	-0-	4161	13751	4161	2		Y	-0-			39
03	DLQ G-10		3935	-0-	3935	17686	3935	2		Y	-0-			39
04	DLQ G-10		4105	-0-	4105	21791	4105	2		Y	-0-			39

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0		3723	-0-	3723	6263	3723	2		N	-0-			-0-
12	0		4261	-0-	4261	10524	4261	2		N	-0-			-0-
01	0		5213	-0-	5213	15737	5213	2		N	-0-			-0-
02	19526	X	3789	-0-	-15737	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

11	14B2 EXT		15096	-0-	15096	46500	15096	2		N	-0-			-0-
12	0		15738	-0-	15738	62238	15738	2		N	-0-			-0-
01	0		12867	-0-	12867	75105	12867	2		N	-0-			-0-
02	86261	X	11156	-0-	-75105	-0-	11156	2		N	-0-			-0-
03	15531	X	12118	-0-	-3413	-0-	12118	2		N	-0-			-0-
04	15030	X	12642	-0-	-2388	-0-	12642	2		N	-0-			-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

11	14B2 EXT		5096	-0-	5096	14388	5096	2		N	-0-			-0-
12	0		3258	-0-	3258	17646	3258	2		N	-0-			-0-
01	0		3888	-0-	3888	21534	3888	2		N	-0-			-0-
02	25368	X	3834	-0-	-21534	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
03	6541	X	3592	-0-	-2949	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
04	5100	X	2896	-0-	-2204	-0-	2896	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

11	0		99	-0-	99	1788	99	2		N	-0-			-0-
12	0		2095	-0-	2095	3883	2095	2		N	-0-			-0-
01	0		3045	-0-	3045	6928	3045	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	1229	-0-	-1571	5357	1229	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2257				N	-0-			-0-
04	3000	N	743	-0-	-2257	-0-	743	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 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
11	0		3732	-0-	3732	8192	3732	2			N	-0-					17
12	0		3713	-0-	3713	11905	3713	2			N	-0-					17
01	0		4058	-0-	4058	15963	4058	2			N	-0-					17
02	19588	X	3625	-0-	-15963	-0-	3625	2			N	-0-					17
03	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	3790	2			N	-0-					17
04	3930	X	3439	-0-	-491	-0-	3439	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

11	0		1926	-0-	1926	3937	1926	2			N	-0-					-0-
12	0		1977	-0-	1977	5914	1977	2			N	-0-					-0-
01	0		1948	-0-	1948	7862	1948	2			N	-0-					-0-
02	9371	X	1509	-0-	-7862	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1006	-0-	-1009	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	610	-0-	-1310	-0-	610	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		1444	-0-	1444	5336	1444	2			N	-0-					-0-
12	0		424	-0-	424	5760	424	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5760					N	-0-					-0-
02	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

11	0		6373	-0-	6373	13043	6373	2			N	-0-					-0-
12	0		6618	-0-	6618	19661	6618	2			N	-0-					-0-
01	0		6714	-0-	6714	26375	6714	2			N	-0-					-0-
02	32191	X	5816	-0-	-26375	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 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
11	0		6932	-0-	6932	16208	6932	2			N	-0-					-0-
12	0		8452	-0-	8452	24660	8452	2			N	-0-					-0-
01	0		8420	-0-	8420	33080	8420	2			N	-0-					-0-
02	40442	X	7362	-0-	-33080	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	8063	-0-	-152	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7501	-0-	-449	-0-	7501	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

11	0		4010	-0-	4010	7452	4010	2			N	-0-					-0-
12	0		3430	-0-	3430	10882	3430	2			N	-0-					-0-
01	0		3218	-0-	3218	14100	3218	2			N	-0-					-0-
02	18031	X	3931	-0-	-14100	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

11	0		6708	-0-	6708	13069	6708	2			N	-0-					-0-
12	0		4317	-0-	4317	17386	4317	2			N	-0-					-0-
01	0		5348	-0-	5348	22734	5348	2			N	-0-					-0-
02	27879	X	5145	-0-	-22734	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

11	0		3284	-0-	3284	7024	3284	2			N	-0-					16
12	0		3191	-0-	3191	10215	3191	2			N	-0-					16
01	0		3814	-0-	3814	14029	3814	2			N	-0-					16
02	15740	X	1711	-0-	-14029	-0-	1711	2			N	-0-					16
03	3751	X	2492	-0-	-1259	-0-	2492	2			N	-0-					16
04	3690	X	2892	-0-	-798	-0-	2892	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

11	0		3105	-0-	3105	6348	3105	2			N	-0-					-0-
12	0		3061	-0-	3061	9409	3061	2			N	-0-					-0-
01	0		3116	-0-	3116	12525	3116	2			N	-0-					-0-
02	15151	X	2626	-0-	-12525	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		2918	-0-	2918	13326	2918	2			N	-0-					-0-
12	0		3078	-0-	3078	16404	3078	2			N	-0-					-0-
01	0		3001	-0-	3001	19405	3001	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	2939	-0-	-19405	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3332	-0-	-1256	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5350	-0-	5350	11292	5350	2			N	-0-					-0-
12	0		4325	-0-	4325	15617	4325	2			N	-0-					-0-
01	0		5192	-0-	5192	20809	5192	2			N	-0-					-0-
02	24876	X	4067	-0-	-20809	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5067	-0-	-792	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	5182	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 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
11	0		562	-0-	562	5140	562	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5140					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5140					N	-0-					-0-
02	5140	X	-0-	-0-	-5140	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 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
11	0		3115	-0-	3115	6878	3115	2			N	-0-					-0-
12	0		2730	-0-	2730	9608	2730	2			N	-0-					-0-
01	0		2539	-0-	2539	12147	2539	2			N	-0-					-0-
02	14939	X	2792	-0-	-12147	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		6089	-0-	6089	7849	6089	2			N	-0-					-0-
12	0		6135	-0-	6135	13984	6135	2			N	-0-					-0-
01	0		2083	-0-	2083	16067	2083	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	3225	-0-	-16067	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	1777	-0-	-3648	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	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
11	0		3664	-0-	3664	7799	3664	2			N	-0-					-0-
12	0		3207	-0-	3207	11006	3207	2			N	-0-					-0-
01	0		4214	-0-	4214	15220	4214	2			N	-0-					-0-
02	18882	X	3662	-0-	-15220	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	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
11	0		4009	-0-	4009	6718	4009	2			N	-0-					-0-
12	0		4754	-0-	4754	11472	4754	2			N	-0-					-0-
01	0		4888	-0-	4888	16360	4888	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	4220	-0-	-16360	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		3545	-0-	3545	7612	3545	2			N	-0-					39
12	0		4478	-0-	4478	12090	4478	2			N	-0-					39
01	0		4512	-0-	4512	16602	4512	2			N	-0-					39
02	20483	X	3881	-0-	-16602	-0-	3881	2			N	-0-					39
03	4464	X	4344	-0-	-120	-0-	4344	2			N	-0-					39
04	4380	X	2810	-0-	-1570	-0-	2810	2			N	-0-					39

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3739	-0-	3739	8336	3739	2			N	-0-					-0-
12	0		4563	-0-	4563	12899	4563	2			N	-0-					-0-
01	0		4587	-0-	4587	17486	4587	2			N	-0-					-0-
02	22448	X	4962	-0-	-17486	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

11	3000	N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-					-0-
12	0		5251	-0-	5251	7653	5251	2			N	-0-					-0-
01	0		8541	-0-	8541	16194	8541	2			N	-0-					-0-
02	18487	X	2293	-0-	-16194	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

11	0		6652	-0-	6652	13257	6652	2			N	-0-					-0-
12	0		6823	-0-	6823	20080	6823	2			N	-0-					-0-
01	0		7487	-0-	7487	27567	7487	2			N	-0-					-0-
02	33474	X	5907	-0-	-27567	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6269	-0-	-613	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5080	-0-	-2060	-0-	5080	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

11	0		4732	-0-	4732	10114	4732	2			N	-0-					-0-
12	0		5194	-0-	5194	15308	5194	2			N	-0-					-0-
01	0		4577	-0-	4577	19885	4577	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	3691	-0-	-19885	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

11	0		4702	-0-	4702	10552	4702	2			N	-0-					-0-
12	0		3038	-0-	3038	13590	3038	2			N	-0-					-0-
01	0		3215	-0-	3215	16805	3215	2			N	-0-					-0-
02	20113	X	3308	-0-	-16805	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

11	0		5837	-0-	5837	12441	5837	2			N	-0-					-0-
12	0		5608	-0-	5608	18049	5608	2			N	-0-					-0-
01	0		5862	-0-	5862	23911	5862	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	5405	-0-	-23911	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		6476	-0-	6476	13163	6476	2			N	-0-					-0-
12	0		6567	-0-	6567	19730	6567	2			N	-0-					-0-
01	0		6355	-0-	6355	26085	6355	2			N	-0-					-0-
02	31496	X	5411	-0-	-26085	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6308	-0-	-388	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5924	-0-	-556	-0-	5924	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		2766	-0-	2766	2766	2766	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	1267	1301	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	674	-0-	-1267	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	386	-0-	-1204	-0-	386	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		4512	-0-	4512	9429	4512	2			N	-0-					-0-
12	0		4666	-0-	4666	14095	4666	2			N	-0-					-0-
01	0		4347	-0-	4347	18442	4347	2			N	-0-					-0-
02	22663	X	4221	-0-	-18442	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023

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
11	0		1703	-0-	1703	5349	1703	2			N	-0-					-0-
12	0		1394	-0-	1394	6743	1394	2			N	-0-					-0-
01	0		800	-0-	800	7543	800	2			N	-0-					-0-
02	8297	X	754	-0-	-7543	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	699	-0-	-2494	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	715	-0-	-995	-0-	715	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
11	0		5723	-0-	5723	11566	5723	2			N	-0-					-0-
12	0		5688	-0-	5688	17254	5688	2			N	-0-					-0-
01	0		5735	-0-	5735	22989	5735	2			N	-0-					-0-
02	28510	X	5521	-0-	-22989	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	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
11	0		3013	-0-	3013	6425	3013	2			N	-0-					-0-
12	0		2428	-0-	2428	8853	2428	2			N	-0-					-0-
01	0		3017	-0-	3017	11870	3017	2			N	-0-					-0-
02	14089	X	2219	-0-	-11870	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	0		10555	-0-	10555	20096	10555	2			N	-0-					11
12	0		11213	-0-	11213	31309	11213	2			N	-0-					11
01	0		10953	-0-	10953	42262	10953	2			N	-0-					11
02	49163	X	6901	-0-	-42262	-0-	6901	2			N	-0-					11
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					11
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

11	0		4903	-0-	4903	13944	4903	2			N	-0-					-0-
12	0		5058	-0-	5058	19002	5058	2			N	-0-					-0-
01	0		4723	-0-	4723	23725	4723	2			N	-0-					-0-
02	27409	X	3684	-0-	-23725	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

11	0		4158	-0-	4158	8397	4158	2			N	-0-					-0-
12	0		2929	-0-	2929	11326	2929	2			N	-0-					-0-
01	0		2769	-0-	2769	14095	2769	2			N	-0-					-0-
02	17097	X	3002	-0-	-14095	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

11	0		3010	-0-	3010	6270	3010	2			N	-0-					24
12	0		4917	-0-	4917	11187	4917	2			N	-0-					24
01	0		5100	-0-	5100	16287	5100	2			N	-0-					24
02	19417	X	3130	-0-	-16287	-0-	3130	2			N	-0-					24
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					24
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/03/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

11	0		4011	-0-	4011	8805	4011	2			N	-0-					-0-
12	0		3989	-0-	3989	12794	3989	2			N	-0-					-0-
01	0		5147	-0-	5147	17941	5147	2			N	-0-					-0-
02	21986	X	4045	-0-	-17941	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4117	-0-	-863	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

11	0		4317	-0-	4317	8630	4317	2			N	-0-					-0-
12	0		4533	-0-	4533	13163	4533	2			N	-0-					-0-
01	0		4994	-0-	4994	18157	4994	2			N	-0-					-0-
02	22750	X	4593	-0-	-18157	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

11	0		5754	-0-	5754	11317	5754	2			N	-0-					-0-
12	0		5765	-0-	5765	17082	5765	2			N	-0-					-0-
01	0		6769	-0-	6769	23851	6769	2			N	-0-					-0-
02	29973	X	6122	-0-	-23851	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5998	-0-	-182	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1358	-0-	1358	1358	1358	2			N	-0-					-0-
01	0		2085	-0-	2085	3443	2085	2			N	-0-					-0-
02	8895	X	5452	-0-	-3443	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9878	-0-	6878	6878	9878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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
11	0		4252	-0-	4252	14196	4252	2			N	-0-					-0-
12	0		4764	-0-	4764	18960	4764	2			N	-0-					-0-
01	0		4031	-0-	4031	22991	4031	2			N	-0-					-0-
02	26435	X	3444	-0-	-22991	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	5655	-0-	-4296	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4569	-0-	-51	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 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
11	0		7815	-0-	7815	15475	7815	2			N	-0-					-0-
12	0		7875	-0-	7875	23350	7875	2			N	-0-					-0-
01	0		6773	-0-	6773	30123	6773	2			N	-0-					-0-
02	35860	X	5737	-0-	-30123	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6846	-0-	-625	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5820	-0-	-1410	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4682	-0-	4682	9606	4682	2			N	-0-					-0-
12	0		5488	-0-	5488	15094	5488	2			N	-0-					-0-
01	0		6057	-0-	6057	21151	6057	2			N	-0-					-0-
02	26543	X	5392	-0-	-21151	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5209	-0-	-641	-0-	5209	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4052	-0-	4052	8323	4052	2			N	-0-					19
12	0		3025	-0-	3025	11348	3025	2			N	-0-					19
01	0		3234	-0-	3234	14582	3234	2			N	-0-					19
02	17998	X	3416	-0-	-14582	-0-	3416	2			N	-0-					19
03	4278	X	3426	-0-	-852	-0-	3426	2			N	-0-					19
04	4050	X	3088	-0-	-962	-0-	3088	2			N	-0-					19

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
11	0		4877	-0-	4877	4877	4877	2			N	-0-					-0-
12	0		5566	-0-	5566	10443	5566	2			N	-0-					-0-
01	0		5627	-0-	5627	16070	5627	2			N	-0-					-0-
02	20976	X	4906	-0-	-16070	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4933	-0-	-647	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 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
11	0		649	-0-	649	2514	649	2			N	-0-					3
12	0		171	-0-	171	2685	171	2			N	-0-					3
01	0		22	-0-	22	2707	22	2			N	-0-					3
02	2725	N	18	-0-	-2707	-0-	18	2			N	-0-					3
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					3
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					3

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 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
11	0		2878	-0-	2878	5872	2878	2			N	-0-					-0-
12	0		2828	-0-	2828	8700	2828	2			N	-0-					-0-
01	0		3101	-0-	3101	11801	3101	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2733	-0-	-67	11734	2733	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3002	-0-	-98	11636	3002	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2414	-0-	-586	11050	2414	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 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
11	0	N	-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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	2213 -0-	2213	5973	2213	2			N	-0-					-0-
12			0	419 -0-	419	6392	419	2			N	-0-					-0-
01			0	1895 -0-	1895	8287	1895	2			N	-0-					-0-
02	9897	X		1610 -0-	-8287	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	3751	X		2535 -0-	-1216	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2220	X		1872 -0-	-348	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 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
*11	6803	X		6803 -0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*12	7653	X		7653 -0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
01	7068	X		3711 -0-	-3357	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
*02	6384	X		6175 -0-	-209	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
03	7657	X		6992 -0-	-665	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
*04	7448	X		7448 -0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 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
11			0	10588 -0-	10588	22927	10588	2			N	-0-					-0-
12			0	11466 -0-	11466	34393	11466	2			N	-0-					-0-
01			0	10657 -0-	10657	45050	10657	2			N	-0-					-0-
02	51367	X		6317 -0-	-45050	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	10021	X		10021 -0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
04	10007	X		10007 -0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11			0	2787 -0-	2787	5602	2787	2			N	-0-					-0-
12			0	2651 -0-	2651	8253	2651	2			N	-0-					-0-
01			0	2643 -0-	2643	10896	2643	2			N	-0-					-0-
02	12700	X		1804 -0-	-10896	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
03	2883	X		1844 -0-	-1039	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	2790	X		484 -0-	-2306	-0-	484	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
11			0	3911 -0-	3911	8957	3911	2			N	-0-					-0-
12			0	4168 -0-	4168	13125	4168	2			N	-0-					-0-
01			0	5093 -0-	5093	18218	5093	2			N	-0-					-0-
02	22641	X		4423 -0-	-18218	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4929	X		4828 -0-	-101	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	4770	X		4189 -0-	-581	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4681	-0-	4681	9531	4681	2			N	-0-					-0-
12	0		4739	-0-	4739	14270	4739	2			N	-0-					-0-
01	0		6040	-0-	6040	20310	6040	2			N	-0-					-0-
02	25205	X	4895	-0-	-20310	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
03	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	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
11	0		3710	-0-	3710	7524	3710	2			N	-0-					-0-
12	0		2771	-0-	2771	10295	2771	2			N	-0-					-0-
01	0		2553	-0-	2553	12848	2553	2			N	-0-					-0-
02	14497	X	1649	-0-	-12848	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2871	-0-	-849	-0-	2871	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
11	0		5873	-0-	5873	12364	5873	2			N	-0-					-0-
12	0		5726	-0-	5726	18090	5726	2			N	-0-					-0-
01	0		5399	-0-	5399	23489	5399	2			N	-0-					-0-
02	28665	X	5176	-0-	-23489	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4812	-0-	-138	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4223	-0-	4223	4223	4223	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4991	-0-	4991	9214	4991	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4474	-0-	4474	13688	4474	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3216	-0-	3216	16904	3216	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2857	-0-	2857	19761	2857	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2872	-0-	2872	22633	2872	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2023

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/21/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3598	-0-	3598	7312	3598	2			N	-0-					-0-
12	0		3518	-0-	3518	10830	3518	2			N	-0-					-0-
01	0		3583	-0-	3583	14413	3583	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	3787	-0-	-14413	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10770	-0-	10770	20977	10770	2			N	-0-					-0-
12	0		12938	-0-	12938	33915	12938	2			N	-0-					-0-
01	0		12359	-0-	12359	46274	12359	2			N	-0-					-0-
02	57597	X	11323	-0-	-46274	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
03	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7024	-0-	7024	14092	7024	2			N	-0-					-0-
12	0		7500	-0-	7500	21592	7500	2			N	-0-					-0-
01	0		6264	-0-	6264	27856	6264	2			N	-0-					-0-
02	33207	X	5351	-0-	-27856	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5786	-0-	-1716	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4349	-0-	4349	7409	4349	2			N	-0-					-0-
12	0		3783	-0-	3783	11192	3783	2			N	-0-					-0-
01	0		4404	-0-	4404	15596	4404	2			N	-0-					-0-
02	20475	X	4879	-0-	-15596	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3307	-0-	3307	6225	3307	2			N	-0-					-0-
12	0		2883	-0-	2883	9108	2883	2			N	-0-					-0-
01	0		3076	-0-	3076	12184	3076	2			N	-0-					-0-
02	15408	X	3224	-0-	-12184	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1562	-0-	1562	3368	1562	2			N	-0-					-0-
12	0		1781	-0-	1781	5149	1781	2			N	-0-					-0-
01	0		1948	-0-	1948	7097	1948	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1457	-0-	-1343	5754	1457	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1262	-0-	-1838	3916	1262	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	15	-0-	-2985	931	15	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

11	0		6987	-0-	6987	14917	6987	2			N	-0-					-0-
12	0		4305	-0-	4305	19222	4305	2			N	-0-					-0-
01	0		5156	-0-	5156	24378	5156	2			N	-0-					-0-
02	30327	X	5949	-0-	-24378	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2550	-0-	-2010	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	0		3907	-0-	3907	7757	3907	2			N	-0-					-0-
12	0		3836	-0-	3836	11593	3836	2			N	-0-					-0-
01	0		4168	-0-	4168	15761	4168	2			N	-0-					-0-
02	19172	X	3411	-0-	-15761	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

MO	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
11			0	5625 -0-	5625	11838	5625	2			N	-0-					-0-
12			0	5754 -0-	5754	17592	5754	2			N	-0-					-0-
01			0	6517 -0-	6517	24109	6517	2			N	-0-					-0-
02	30625	X	6516	-0-	-24109	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

MO	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

MO	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
11			0	8580 -0-	8580	17685	8580	2			N	-0-					-0-
12			0	8538 -0-	8538	26223	8538	2			N	-0-					-0-
01			0	8694 -0-	8694	34917	8694	2			N	-0-					-0-
02	42675	X	7758	-0-	-34917	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8360	-0-	-220	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

MO	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
11			0	6695 -0-	6695	13496	6695	2			N	-0-					-0-
12			0	6052 -0-	6052	19548	6052	2			N	-0-					-0-
01			0	7445 -0-	7445	26993	7445	2			N	-0-					-0-
02	31912	X	4919	-0-	-26993	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	7182	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

MO	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
11			0	6762 -0-	6762	13782	6762	2			N	-0-					-0-
12			0	7062 -0-	7062	20844	7062	2			N	-0-					-0-
01			0	7232 -0-	7232	28076	7232	2			N	-0-					-0-
02	34861	X	6785	-0-	-28076	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
03	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

MO	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
11			0	4303 -0-	4303	7987	4303	2			N	-0-					-0-
12			0	4729 -0-	4729	12716	4729	2			N	-0-					-0-
01			0	4649 -0-	4649	17365	4649	2			N	-0-					-0-
02	21295	X	3930	-0-	-17365	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

MO	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
11			0	5782 -0-	5782	12469	5782	2			N	-0-					-0-
12			0	5701 -0-	5701	18170	5701	2			N	-0-					-0-
01			0	5674 -0-	5674	23844	5674	2			N	-0-					-0-
02	28610	X	4766	-0-	-23844	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5686	-0-	-1010	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4982	-0-	-808	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 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
11	0		350	-0-	350	373	350	2			N	-0-					-0-
12	0		199	-0-	199	572	199	2			N	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	925	353	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	771	-0-	-925	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

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
11	0		11	-0-	11	188	11	2			N	-0-					-0-
12	0		21	-0-	21	209	21	2			N	-0-					-0-
01	0		513	-0-	513	722	513	2			N	-0-					-0-
02	960	N	238	-0-	-722	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 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
11	0		8481	-0-	8481	17589	8481	2			N	-0-					-0-
12	0		7574	-0-	7574	25163	7574	2			N	-0-					-0-
01	0		8171	-0-	8171	33334	8171	2			N	-0-					-0-
02	40366	X	7032	-0-	-33334	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8169	-0-	-945	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8105	-0-	-385	-0-	8105	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4415	-0-	4415	9506	4415	2			N	-0-					-0-
12	0		2634	-0-	2634	12140	2634	2			N	-0-					-0-
01	0		5341	-0-	5341	17481	5341	2			N	-0-					-0-
02	17481	X	-0-	-0-	-17481	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	52	-0-	-1436	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5321	-0-	5321	11456	5321	2			N	-0-					-0-
12	0		5617	-0-	5617	17073	5617	2			N	-0-					-0-
01	0		5311	-0-	5311	22384	5311	2			N	-0-					-0-
02	27129	X	4745	-0-	-22384	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5629	-0-	-509	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1130	-0-	1130	1549	1130	2			N	-0-					7
12	0		2105	-0-	2105	3654	2105	2			N	-0-					7
01	0		3290	-0-	3290	6944	3290	2			N	-0-					7
02	2800	N	2660	-0-	-140	6804	2660	2			N	-0-					7
03	3100	N	2868	-0-	-232	6572	2828	2	40	9	N	36	35	1			8
04	9168	X	2596	-0-	-6572	-0-	2596	2			N	-0-					8

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

11	0		7454	-0-	7454	14360	7454	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		8951	-0-	8951	23311	8951	2			Y	-0-					23
01	DLQ G-10		7687	-0-	7687	30998	7687	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		7230	-0-	7230	38228	7230	2			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		6556	-0-	6556	44784	6448	2	108	9	Y	98	102	1			19
04	DLQ G-10		5834	-0-	5834	50618	5834	2			Y	-0-					19

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3230	-0-	3230	6795	3230	2			N	-0-					-0-
12	0		3407	-0-	3407	10202	3407	2			N	-0-					-0-
01	0		3761	-0-	3761	13963	3761	2			N	-0-					-0-
02	17497	X	3534	-0-	-13963	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

11	0		71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
12	0		371	-0-	371	442	371	2			N	-0-					-0-
01	0		754	-0-	754	1196	754	2			N	-0-					-0-
02	1271	X	75	-0-	-1196	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

11	0		7201	-0-	7201	14369	7201	2			N	-0-					-0-
12	0		6963	-0-	6963	21332	6963	2			N	-0-					-0-
01	0		7531	-0-	7531	28863	7531	2			N	-0-					-0-
02	36651	X	7788	-0-	-28863	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
04	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	0		3565	-0-	3565	7232	3565	2			N	-0-					-0-
12	0		3634	-0-	3634	10866	3634	2			N	-0-					-0-
01	0		3864	-0-	3864	14730	3864	2			N	-0-					-0-
02	17847	X	3117	-0-	-14730	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	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
11	0		15591	-0-	15591	31819	15591	2			N	-0-					-0-
12	0		16805	-0-	16805	48624	16805	2			N	-0-					-0-
01	0		17457	-0-	17457	66081	17457	2			N	-0-					-0-
02	81000	X	14919	-0-	-66081	-0-	14919	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15048	-0-	-1754	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14870	-0-	-2020	-0-	14870	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
11	0		4565	-0-	4565	7943	4565	2			N	-0-					-0-
12	0		3234	-0-	3234	11177	3234	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	11177					N	-0-					-0-
02	11757	X	580	-0-	-11177	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		5952	-0-	5952	14253	5952	2			N	-0-					-0-
12	0		9470	-0-	9470	23723	9470	2			N	-0-					-0-
01	0		9124	-0-	9124	32847	9124	2			N	-0-					-0-
02	40793	X	7946	-0-	-32847	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		11160	-0-	11160	19796	11160	2			N	-0-					-0-
12	0		12520	-0-	12520	32316	12520	2			N	-0-					-0-
01	0		14692	-0-	14692	47008	14692	2			N	-0-					-0-
02	58553	X	11545	-0-	-47008	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12921	-0-	-759	-0-	12921	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
11	0		3599	-0-	3599	7017	3599	2			N	-0-					-0-
12	0		4008	-0-	4008	11025	4008	2			N	-0-					-0-
01	0		3777	-0-	3777	14802	3777	2			N	-0-					-0-
02	18897	X	4095	-0-	-14802	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	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
*11	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
*12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
*01	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
*02	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4479	-0-	4479	9326	4479	2			N	-0-					-0-
12	0		4367	-0-	4367	13693	4367	2			N	-0-					-0-
01	0		4470	-0-	4470	18163	4470	2			N	-0-					-0-
02	22756	X	4593	-0-	-18163	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	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
11	0		3069	-0-	3069	6858	3069	2			N	-0-					-0-
12	0		2668	-0-	2668	9526	2668	2			N	-0-					-0-
01	0		2079	-0-	2079	11605	2079	2			N	-0-					-0-
02	12577	X	972	-0-	-11605	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	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
11	0		3224	-0-	3224	5809	3224	2			N	-0-					-0-
12	0		3014	-0-	3014	8823	3014	2			N	-0-					-0-
01	0		3976	-0-	3976	12799	3976	2			N	-0-					-0-
02	16325	X	3526	-0-	-12799	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	3798	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	86	N	-0-	-0-	-86	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

11	0		2880	-0-	2880	2992	2880	2			N	-0-					-0-
12	0		7224	-0-	7224	10216	7224	2			N	-0-					-0-
01	0		6886	-0-	6886	17102	6886	2			N	-0-					-0-
02	23106	X	6004	-0-	-17102	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6043	-0-	-1118	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	3593	-0-	-3337	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

11	0		126	-0-	126	126	126	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	136	10	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	136					N	-0-					-0-
02	147	N	11	-0-	-136	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	0		6076	-0-	6076	12262	6076	2			N	-0-					-0-
12	0		5825	-0-	5825	18087	5825	2			N	-0-					-0-
01	0		4882	-0-	4882	22969	4882	2			N	-0-					-0-
02	27593	X	4624	-0-	-22969	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6250	-0-	6250	13700	6250	2			N	-0-					-0-
12	0		4110	-0-	4110	17810	4110	2			N	-0-					-0-
01	0		7067	-0-	7067	24877	7067	2			N	-0-					-0-
02	31291	X	6414	-0-	-24877	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

11	0		1103	-0-	1103	1103	1103	2			N	-0-					-0-
12	0		4104	-0-	4104	5207	4104	2			N	-0-					-0-
01	0		6287	-0-	6287	11494	6287	2			N	-0-					-0-
02	15478	X	3984	-0-	-11494	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5403	-0-	-687	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

11	0		13251	-0-	13251	28865	13251	2			N	-0-					-0-
12	0		13052	-0-	13052	41917	13052	2			N	-0-					-0-
01	0		12524	-0-	12524	54441	12524	2			N	-0-					-0-
02	65824	X	11383	-0-	-54441	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
04	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

11	0		3705	-0-	3705	6620	3705	2			N	-0-					-0-
12	0		4199	-0-	4199	10819	4199	2			N	-0-					-0-
01	0		3726	-0-	3726	14545	3726	2			N	-0-					-0-
02	18067	X	3522	-0-	-14545	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
04	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	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
11	4320	X	4093	-0-	-227	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3207	-0-	-1195	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
*02	3808	X	2778	-0-	-1030	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

11	0		14031	-0-	14031	27214	14031	2			N	-0-					-0-
12	0		14099	-0-	14099	41313	14099	2			N	-0-					-0-
01	0		8309	-0-	8309	49622	8309	2			N	-0-					-0-
02	53231	X	3609	-0-	-49622	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6485	-0-	6485	15314	6485	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		8001	-0-	8001	23315	8001	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		7963	-0-	7963	31278	7963	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		5399	-0-	5399	36677	5399	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		6659	-0-	6659	43336	6659	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		7460	-0-	7460	50796	7460	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5914	-0-	5914	12607	5914	2			N	-0-					-0-
12	0		5250	-0-	5250	17857	5250	2			N	-0-					-0-
01	0		5363	-0-	5363	23220	5363	2			N	-0-					-0-
02	28511	X	5291	-0-	-23220	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4179	-0-	-1371	-0-	4179	2			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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		8014	-0-	8014	16736	8014	2			N	-0-					-0-
12	0		7171	-0-	7171	23907	7171	2			N	-0-					-0-
01	0		7705	-0-	7705	31612	7705	2			N	-0-					-0-
02	38852	X	7240	-0-	-31612	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			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
11	0		4437	-0-	4437	8399	4437	2			N	-0-					-0-
12	0		3736	-0-	3736	12135	3736	2			N	-0-					-0-
01	0		4337	-0-	4337	16472	4337	2			N	-0-					-0-
02	19423	X	2951	-0-	-16472	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		1328	-0-	1328	3995	1328	2			N	-0-					26
12	0		1770	-0-	1770	5765	1770	2			N	-0-					26
01	0		2291	-0-	2291	8056	2291	2			N	-0-					26
02	2800	N	1024	-0-	-1776	6280	1024	2			N	-0-					26
03	3100	N	1335	-0-	-1765	4515	1335	2			N	-0-					26
04	3000	N	1162	-0-	-1838	2677	1162	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
11	0		65	-0-	65	1699	65	2			N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	1699					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	1699					N	-0-					15
02	1699	N	-0-	-0-	-1699	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		3192	-0-	3192	6411	3192	2			N	-0-					-0-
12	0		3236	-0-	3236	9647	3236	2			N	-0-					-0-
01	0		3298	-0-	3298	12945	3298	2			N	-0-					-0-
02	15975	X	3030	-0-	-12945	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	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
11	0		22969	-0-	22969	45587	22969	2			N	-0-					-0-
12	0		22505	-0-	22505	68092	22505	2			N	-0-					-0-
01	0		20826	-0-	20826	88918	20826	2			N	-0-					-0-
02	109137	X	20219	-0-	-88918	-0-	20219	2			N	-0-					-0-
03	21693	X	21693	-0-	-0-	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
04	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	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
11	0		5397	-0-	5397	10180	5397	2			N	-0-					20
12	0		5326	-0-	5326	15506	5326	2			N	-0-					20
01	0		4849	-0-	4849	20355	4849	2			N	-0-					20
02	23398	X	3043	-0-	-20355	-0-	3043	2			N	-0-					20
03	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	4014	2	21	9	N	19					39
04	4260	X	3671	-0-	-589	-0-	3671	2			N	-0-					39

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		3577	-0-	3577	7541	3577	2			N	-0-					-0-
12	0		3003	-0-	3003	10544	3003	2			N	-0-					-0-
01	0		3732	-0-	3732	14276	3732	2			N	-0-					-0-
02	17300	X	3024	-0-	-14276	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	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
11	0		4811	-0-	4811	9813	4811	2			N	-0-					-0-
12	0		4448	-0-	4448	14261	4448	2			N	-0-					-0-
01	0		4588	-0-	4588	18849	4588	2			N	-0-					-0-
02	23004	X	4155	-0-	-18849	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		4870	-0-	4870	9248	4870	2			N	-0-					-0-
12	0		4374	-0-	4374	13622	4374	2			N	-0-					-0-
01	0		5102	-0-	5102	18724	5102	2			N	-0-					-0-
02	22384	X	3660	-0-	-18724	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3169	-0-	-1853	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4824	-0-	-126	-0-	4824	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		1209	-0-	1209	2916	1181	2	28	9	Y	25	26	1			3
12	DLQ G-10		1950	-0-	1950	4866	1950	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		1618	-0-	1618	6484	1584	2	34	9	Y	31	30	1			4
02	DLQ G-10		2870	-0-	2870	9354	2870	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		3116	-0-	3116	12470	3116	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3074	-0-	3074	15544	3028	2	46	9	Y	42	37	1			9

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		11	-0-	11	6524	11	2			N	-0-					-0-
12	0		45	-0-	45	6569	45	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6569					N	-0-					-0-
02	7100	X	531	-0-	-6569	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5036	-0-	5036	5907	5036	2			N	-0-					-0-
12	0		3460	-0-	3460	9367	3460	2			N	-0-					-0-
01	0		68	-0-	68	9435	68	2			N	-0-					-0-
02	13429	X	3994	-0-	-9435	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3024	-0-	-2184	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	1049	-0-	-3991	-0-	1049	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
11	0		3312	-0-	3312	6515	3312	2			N	-0-					-0-
12	0		2664	-0-	2664	9179	2664	2			N	-0-					-0-
01	0		340	-0-	340	9519	340	2			N	-0-					-0-
02	11437	X	1918	-0-	-9519	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2402	-0-	-1008	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5832	-0-	5832	6072	5832	2			N	-0-					-0-
12	0		8731	-0-	8731	14803	8731	2			N	-0-					-0-
01	0		7605	-0-	7605	22408	7605	2			N	-0-					-0-
02	29369	X	6961	-0-	-22408	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
03	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5577	-0-	5577	10247	5577	2			N	-0-					-0-
12	0		7736	-0-	7736	17983	7736	2			N	-0-					-0-
01	0		1015	-0-	1015	18998	1015	2			N	-0-					-0-
02	21371	X	2373	-0-	-18998	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2413	-0-	-3384	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4465	-0-	-1145	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4476	-0-	4476	9874	4476	2			Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	4941	-0-	4941	14815	4941	2			Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	5290	-0-	5290	20105	5290	2			Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	3807	-0-	3807	23912	3807	2			Y	-0-					5
03	DLQ	G-10	4602	-0-	4602	28514	4602	2			Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	4317	-0-	4317	32831	4317	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

11	0		3616	-0-	3616	8343	3616	2			N	-0-					-0-
12	0		3032	-0-	3032	11375	3032	2			N	-0-					-0-
01	0		4327	-0-	4327	15702	4327	2			N	-0-					-0-
02	19337	X	3635	-0-	-15702	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

11	0		2518	-0-	2518	4265	2518	2			N	-0-					-0-
12	0		2760	-0-	2760	7025	2760	2			N	-0-					-0-
01	0		1424	-0-	1424	8449	1424	2			N	-0-					-0-
02	8449	X	-0-	-0-	-8449	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	1642	-0-	-1117	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

11	0		2206	-0-	2206	3926	2206	2			N	-0-					-0-
12	0		2927	-0-	2927	6853	2927	2			N	-0-					-0-
01	0		6768	-0-	6768	13621	6768	2			N	-0-					-0-
02	19655	X	6034	-0-	-13621	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5507	-0-	-103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		4040	-0-	4040	8163	4040	2			N	-0-					-0-
12	0		4167	-0-	4167	12330	4167	2			N	-0-					-0-
01	0		4119	-0-	4119	16449	4119	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	3543	-0-	-16449	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3967	-0-	-83	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

11	0		3802	-0-	3802	7246	3802	2			N	-0-					-0-
12	0		3637	-0-	3637	10883	3637	2			N	-0-					-0-
01	0		3593	-0-	3593	14476	3593	2			N	-0-					-0-
02	17363	X	2887	-0-	-14476	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2935	-0-	-1002	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2988	-0-	-822	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

11	0		18143	-0-	18143	35183	18143	2			N	-0-					-0-
12	0		18642	-0-	18642	53825	18642	2			N	-0-					-0-
01	0		17013	-0-	17013	70838	17013	2			N	-0-					-0-
02	86598	X	15760	-0-	-70838	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
03	16749	X	16749	-0-	-0-	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	16154	X	16154	-0-	-0-	-0-	16154	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

11	0		5496	-0-	5496	13060	5496	2			N	-0-					-0-
12	0		5823	-0-	5823	18883	5823	2			N	-0-					-0-
01	0		5658	-0-	5658	24541	5658	2			N	-0-					-0-
02	29995	X	5454	-0-	-24541	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7336	-0-	-228	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		11439	-0-	11439	21525	11439	2			N	-0-					-0-
12	0		10911	-0-	10911	32436	10911	2			N	-0-					-0-
01	0		11815	-0-	11815	44251	11815	2			N	-0-					-0-
02	54779	X	10528	-0-	-44251	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11401	-0-	-410	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11282	-0-	-148	-0-	11282	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7060	-0-	7060	15173	7060	2			N	-0-					-0-
12	0		5681	-0-	5681	20854	5681	2			N	-0-					-0-
01	0		6703	-0-	6703	27557	6703	2			N	-0-					-0-
02	33159	X	5602	-0-	-27557	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 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
11	0		7774	-0-	7774	15830	7774	2			N	-0-					-0-
12	0		6044	-0-	6044	21874	6044	2			N	-0-					-0-
01	0		5215	-0-	5215	27089	5215	2			N	-0-					-0-
02	30885	X	3796	-0-	-27089	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5776	-0-	5776	11995	5776	2			N	-0-					-0-
12	0		4692	-0-	4692	16687	4692	2			N	-0-					-0-
01	0		5090	-0-	5090	21777	5090	2			N	-0-					-0-
02	27673	X	5896	-0-	-21777	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	881					N	-0-					28
12	0		308	-0-	308	1189	308	2			N	-0-					28
01	0		-0-	-0-	-0-	1189					N	-0-					28
02	1523	N	334	-0-	-1189	-0-	334	2			N	-0-					28
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					28
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					28

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 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
11	0		1895	-0-	1895	3852	1895	2			N	-0-					25
12	0		2130	-0-	2130	5982	2130	2			N	-0-					25
01	0		2859	-0-	2859	8841	2859	2			N	-0-					25
02	2800	N	1721	-0-	-1079	7762	1721	2			N	-0-					25
03	3100	N	2228	-0-	-872	6890	2228	2			N	-0-					25
04	3000	N	1886	-0-	-1114	5776	1886	2			N	-0-					25

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 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
11	0		21998	-0-	21998	41686	21998	2			N	-0-					-0-
12	0		14429	-0-	14429	56115	14429	2			N	-0-					-0-
01	0		20101	-0-	20101	76216	20101	2			N	-0-					-0-
02	91983	X	15767	-0-	-76216	-0-	15767	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	16930	-0-	-5793	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	13153	-0-	-8837	-0-	13153	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

11	0		6084	-0-	6084	12387	6084	2			N	-0-					-0-
12	0		7269	-0-	7269	19656	7269	2			N	-0-					-0-
01	0		7838	-0-	7838	27494	7838	2			N	-0-					-0-
02	35438	X	7944	-0-	-27494	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
03	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

11	0		4988	-0-	4988	8483	4988	2			N	-0-					-0-
12	0		5507	-0-	5507	13990	5507	2			N	-0-					-0-
01	0		4973	-0-	4973	18963	4973	2			N	-0-					-0-
02	23435	X	4472	-0-	-18963	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5279	-0-	-61	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

11	0		3708	-0-	3708	7380	3708	2			N	-0-					-0-
12	0		4155	-0-	4155	11535	4155	2			N	-0-					-0-
01	0		3696	-0-	3696	15231	3696	2			N	-0-					-0-
02	18440	X	3209	-0-	-15231	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

11	0		2822	-0-	2822	6497	2822	2			N	-0-					46
12	0		3064	-0-	3064	9561	3064	2			N	-0-					46
01	0		3122	-0-	3122	12683	3122	2			N	-0-					46
02	14520	X	1837	-0-	-12683	-0-	1837	2			N	-0-					46
03	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3408	2			N	-0-					46
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

11	0		1262	-0-	1262	3679	1262	2			N	-0-					38
12	0		2568	-0-	2568	6247	2568	2			N	-0-					38
01	0		3540	-0-	3540	9787	3540	2			N	-0-					38
02	12074	X	2287	-0-	-9787	-0-	2287	2			N	-0-					38
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					38
04	3390	X	2897	-0-	-493	-0-	2897	2			N	-0-					38

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

11	0		3832	-0-	3832	9087	3832	2			N	-0-					-0-
12	0		3616	-0-	3616	12703	3616	2			N	-0-					-0-
01	0		1485	-0-	1485	14188	1485	2			N	-0-					-0-
02	16887	X	2699	-0-	-14188	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

11	0		1586	-0-	1586	2987	1586	2			N	-0-					-0-
12	0		1500	-0-	1500	4487	1500	2			N	-0-					-0-
01	0		1770	-0-	1770	6257	1770	2			N	-0-					-0-
02	7871	X	1614	-0-	-6257	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1502	-0-	-208	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

11	0		1871	-0-	1871	3205	1871	2			N	-0-					-0-
12	0		2794	-0-	2794	5999	2794	2			N	-0-					-0-
01	0		1652	-0-	1652	7651	1652	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1565	-0-	-1235	6416	1565	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2100	-0-	-1000	5416	2100	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3271	-0-	271	5687	3271	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	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
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1965 -0-	1965	3385	1965	2			N	-0-					6
12			0	1607 -0-	1607	4992	1607	2			N	-0-					6
01			0	3691 -0-	3691	8683	3691	2			N	-0-					6
02	2800	N	2740	-0-	-60	8623	2740	2			N	-0-					6
03	3100	N	2281	-0-	-819	7804	2237	2	44	9	N	40	38	1			8
04	9976	X	2172	-0-	-7804	-0-	2172	2			N	-0-					8

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

11			0	4961 -0-	4961	5915	4961	2			N	-0-					-0-
12			0	3523 -0-	3523	9438	3523	2			N	-0-					-0-
01			0	3249 -0-	3249	12687	3249	2			N	-0-					-0-
02	15689	X	3002	-0-	-12687	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

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		N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		N	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11			0	3796 -0-	3796	7361	3796	2			N	-0-					-0-
12			0	4055 -0-	4055	11416	4055	2			N	-0-					-0-
01			0	4065 -0-	4065	15481	4065	2			N	-0-					-0-
02	18874	X	3393	-0-	-15481	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

*11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
*02	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
12	0		1642	-0-	1642	1642	1642	2			N	-0-					-0-
01	0		3493	-0-	3493	5135	3493	2			N	-0-					-0-
02	9407	X	4272	-0-	-5135	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5497	-0-	-393	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4781	-0-	-919	-0-	4781	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
11	0		3609	-0-	3609	5537	3609	2			N	-0-					-0-
12	0		4116	-0-	4116	9653	4116	2			N	-0-					-0-
01	0		4157	-0-	4157	13810	4157	2			N	-0-					-0-
02	15695	X	1885	-0-	-13810	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			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
11	0		4082	-0-	4082	8461	4082	2			N	-0-					-0-
12	0		3702	-0-	3702	12163	3702	2			N	-0-					-0-
01	0		3721	-0-	3721	15884	3721	2			N	-0-					-0-
02	19646	X	3762	-0-	-15884	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2507	-0-	2507	5296	2507	2			N	-0-					-0-
12	0		2543	-0-	2543	7839	2543	2			N	-0-					-0-
01	0		2173	-0-	2173	10012	2173	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2168	-0-	-632	9380	2168	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2489	-0-	-611	8769	2489	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2227	-0-	-773	7996	2227	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 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
11	0		4818	-0-	4818	10520	4818	2			N	-0-					-0-
12	0		4905	-0-	4905	15425	4905	2			N	-0-					-0-
01	0		5783	-0-	5783	21208	5783	2			N	-0-					-0-
02	25822	X	4614	-0-	-21208	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 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
11	0		8736	-0-	8736	18289	8736	2			N	-0-					-0-
12	0		9580	-0-	9580	27869	9580	2			N	-0-					-0-
01	0		8448	-0-	8448	36317	8448	2			N	-0-					-0-
02	43949	X	7632	-0-	-36317	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
04	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5349	-0-	5349	11062	5349	2			N	-0-					-0-
12	0		5470	-0-	5470	16532	5470	2			N	-0-					-0-
01	0		5376	-0-	5376	21908	5376	2			N	-0-					-0-
02	26746	X	4838	-0-	-21908	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5058	-0-	-282	-0-	5058	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5985	-0-	5985	5985	5985	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6385	-0-	6385	12370	6385	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 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
11	0		6637	-0-	6637	13314	6637	2			N	-0-					-0-
12	0		8223	-0-	8223	21537	8223	2			N	-0-					-0-
01	0		7520	-0-	7520	29057	7520	2			N	-0-					-0-
02	35688	X	6631	-0-	-29057	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7336	-0-	-614	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 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
11	0		4979	-0-	4979	11295	4979	2			N	-0-					-0-
12	0		5320	-0-	5320	16615	5320	2			N	-0-					-0-
01	0		5380	-0-	5380	21995	5380	2			N	-0-					-0-
02	26423	X	4428	-0-	-21995	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5016	-0-	-1308	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 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
11	0		4993	-0-	4993	10219	4993	2			N	-0-					-0-
12	0		5152	-0-	5152	15371	5152	2			N	-0-					-0-
01	0		4635	-0-	4635	20006	4635	2			N	-0-					-0-
02	24091	X	4085	-0-	-20006	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4644	-0-	-595	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	4339	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 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
11	0		5635	-0-	5635	11513	5635	2			N	-0-					-0-
12	0		5940	-0-	5940	17453	5940	2			N	-0-					-0-
01	0		5738	-0-	5738	23191	5738	2			N	-0-					-0-
02	28395	X	5204	-0-	-23191	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5703	-0-	-249	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5694	-0-	-66	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		7120	-0-	7120	13780	7120	2			N	-0-					-0-
12	0		6424	-0-	6424	20204	6424	2			N	-0-					-0-
01	0		6116	-0-	6116	26320	6116	2			N	-0-					-0-
02	30612	X	4292	-0-	-26320	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6256	-0-	-1091	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6667	-0-	-443	-0-	6667	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
11	0		5735	-0-	5735	10886	5735	2			N	-0-					-0-
12	0		5759	-0-	5759	16645	5759	2			N	-0-					-0-
01	0		4120	-0-	4120	20765	4120	2			N	-0-					-0-
02	27025	X	6260	-0-	-20765	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	3943	-0-	-1978	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	5630	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	0		4419	-0-	4419	9461	4419	2			N	-0-					-0-
12	0		3417	-0-	3417	12878	3417	2			N	-0-					-0-
01	0		4589	-0-	4589	17467	4589	2			N	-0-					-0-
02	21827	X	4360	-0-	-17467	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4426	-0-	-14	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

11	0		2554	-0-	2554	2715	2554	2			N	-0-					-0-
12	0		3176	-0-	3176	5891	3176	2			N	-0-					-0-
01	0		2472	-0-	2472	8363	2472	2			N	-0-					-0-
02	10440	X	2077	-0-	-8363	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

11	0		6597	-0-	6597	13843	6597	2			N	-0-					-0-
12	0		4882	-0-	4882	18725	4882	2			N	-0-					-0-
01	0		6655	-0-	6655	25380	6655	2			N	-0-					-0-
02	30078	X	4698	-0-	-25380	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6016	-0-	-1238	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6542	-0-	-58	-0-	6542	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

*11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
*12	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
*01	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
*02	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	13827	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10743	-0-	-1626	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9222	-0-	-2748	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	0		4493	-0-	4493	10690	4493	2			N	-0-					-0-
12	0		4700	-0-	4700	15390	4700	2			N	-0-					-0-
01	0		6872	-0-	6872	22262	6872	2			N	-0-					-0-
02	28426	X	6164	-0-	-22262	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
03	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6126	-0-	-534	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 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
11	0		108	-0-	108	2152	108	2			N	-0-					-0-
12	0		1356	-0-	1356	3508	1356	2			N	-0-					-0-
01	0		1439	-0-	1439	4947	1439	2			N	-0-					-0-
02	4947	X	-0-	-0-	-4947	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2587	-0-	2587	5325	2587	2			Y	-0-					17
12	0		2437	-0-	2437	7762	2437	2			Y	-0-					17
01	0		2616	-0-	2616	10378	2616	2			Y	-0-					17
02	12411	X	2033	-0-	-10378	-0-	2033	2			Y	-0-					17
03	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	2310	2	92	9	Y	84	85	1			16
04	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	2330	2			Y	-0-					16

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
11	0		3529	-0-	3529	8585	3529	2			N	-0-					-0-
12	0		3191	-0-	3191	11776	3191	2			N	-0-					-0-
01	0		3414	-0-	3414	15190	3414	2			N	-0-					-0-
02	18263	X	3073	-0-	-15190	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3727	-0-	-1326	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	446	-0-	-3094	-0-	446	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
11	0		10857	-0-	10857	22735	10857	2			N	-0-					-0-
12	0		10664	-0-	10664	33399	10664	2			N	-0-					-0-
01	0		10286	-0-	10286	43685	10286	2			N	-0-					-0-
02	52461	X	8776	-0-	-43685	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	9587	-0-	-2286	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8690	-0-	-2170	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

11	0		8151	-0-	8151	15383	8151	2			N	-0-					-0-
12	0		6561	-0-	6561	21944	6561	2			N	-0-					-0-
01	0		6713	-0-	6713	28657	6713	2			N	-0-					-0-
02	35393	X	6736	-0-	-28657	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

11	0		3290	-0-	3290	7090	3290	2			N	-0-					-0-
12	0		3423	-0-	3423	10513	3423	2			N	-0-					-0-
01	0		3156	-0-	3156	13669	3156	2			N	-0-					-0-
02	15267	X	1598	-0-	-13669	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

11	0		8126	-0-	8126	18285	8126	2			N	-0-					-0-
12	0		9769	-0-	9769	28054	9769	2			N	-0-					-0-
01	0		8765	-0-	8765	36819	8765	2			N	-0-					-0-
02	42300	X	5481	-0-	-36819	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

11	0		6077	-0-	6077	12764	6077	2			N	-0-					-0-
12	0		5606	-0-	5606	18370	5606	2			N	-0-					-0-
01	0		6853	-0-	6853	25223	6853	2			N	-0-					-0-
02	31815	X	6592	-0-	-25223	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
04	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4889	-0-	4889	7747	4889	2			N	-0-					-0-
12	0		3224	-0-	3224	10971	3224	2			N	-0-					-0-
01	0		4038	-0-	4038	15009	4038	2			N	-0-					-0-
02	19757	X	4748	-0-	-15009	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2917	-0-	2917	6460	2917	2			N	-0-					-0-
12	0		2102	-0-	2102	8562	2102	2			N	-0-					-0-
01	0		6710	-0-	6710	15272	6710	2			N	-0-					-0-
02	19837	X	4565	-0-	-15272	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3471	-0-	-63	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3364	-0-	-1166	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 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
11	0		2581	-0-	2581	5664	2581	2			N	-0-					-0-
12	0		2658	-0-	2658	8322	2658	2			N	-0-					-0-
01	0		3112	-0-	3112	11434	3112	2			N	-0-					-0-
02	14335	X	2901	-0-	-11434	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2860	-0-	-140	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 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
11	0		5429	-0-	5429	10988	5429	2			N	-0-					-0-
12	0		5019	-0-	5019	16007	5019	2			N	-0-					-0-
01	0		4915	-0-	4915	20922	4915	2			N	-0-					-0-
02	25449	X	4527	-0-	-20922	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5060	-0-	-551	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4862	-0-	-568	-0-	4862	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 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
11	0		3240	-0-	3240	6890	3240	2			N	-0-					-0-
12	0		3097	-0-	3097	9987	3097	2			N	-0-					-0-
01	0		2955	-0-	2955	12942	2955	2			N	-0-					-0-
02	15516	X	2574	-0-	-12942	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3431	-0-	-227	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2821	-0-	2821	5940	2821	2			N	-0-					-0-
12	0		3049	-0-	3049	8989	3049	2			N	-0-					-0-
01	0		3650	-0-	3650	12639	3650	2			N	-0-					-0-
02	15893	X	3254	-0-	-12639	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2370	-0-	2370	3173	2370	2			N	-0-					-0-
12	0		3720	-0-	3720	6893	3720	2			N	-0-					-0-
01	0		1034	-0-	1034	7927	1034	2			N	-0-					-0-
02	9429	X	1502	-0-	-7927	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3824	-0-	3824	8756	3824	2			Y	-0-					-0-
12	0		4239	-0-	4239	12995	4239	2			Y	-0-					-0-
01	0		4596	-0-	4596	17591	4596	2			Y	-0-					-0-
02	20840	X	3249	-0-	-17591	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	3847	-0-	-1082	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4180	-0-	-260	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		42	-0-	42	173	42	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					-0-
01	0		2216	-0-	2216	2389	2216	2			N	-0-					-0-
02	2389	N	-0-	-0-	-2389	-0-					N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	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
11	0		3930	-0-	3930	9749	3930	2			N	-0-					-0-
12	0		3575	-0-	3575	13324	3575	2			N	-0-					-0-
01	0		4858	-0-	4858	18182	4858	2			N	-0-					-0-
02	23399	X	5217	-0-	-18182	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	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
11	0		6473	-0-	6473	12756	6473	2			N	-0-					-0-
12	0		7131	-0-	7131	19887	7131	2			N	-0-					-0-
01	0		7382	-0-	7382	27269	7382	2			N	-0-					-0-
02	34301	X	7032	-0-	-27269	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
04	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5096	-0-	5096	10598	5072	2	24	9	Y	22	21	1			3
12	0		5344	-0-	5344	15942	5344	2			Y	-0-					3
01	0		5209	-0-	5209	21151	5180	2	29	9	Y	26	22	1			7
02	24257	X	3106	-0-	-21151	-0-	3106	2			Y	-0-					7
03	5487	X	1902	-0-	-3585	-0-	1881	2	21	9	Y	19	24	1			2
04	5160	X	3589	-0-	-1571	-0-	3589	2			Y	-0-					2

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3306	-0-	3306	6928	3306	2			N	-0-					-0-
12	0		3295	-0-	3295	10223	3295	2			N	-0-					-0-
01	0		3602	-0-	3602	13825	3602	2			N	-0-					-0-
02	16774	X	2949	-0-	-13825	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	31	1			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	38	1			13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	27	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

11	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146	182	146	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	182					N	-0-					-0-
02	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

11	0		7201	-0-	7201	10773	7201	2			N	-0-					-0-
12	0		3827	-0-	3827	14600	3827	2			N	-0-					-0-
01	0		6491	-0-	6491	21091	6491	2			N	-0-					-0-
02	24077	X	2986	-0-	-21091	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

11	0		4110	-0-	4110	8299	4110	2			N	-0-					-0-
12	0		5877	-0-	5877	14176	5877	2			N	-0-					-0-
01	0		4481	-0-	4481	18657	4481	2			N	-0-					-0-
02	23362	X	4705	-0-	-18657	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

11	5400	X	4862	-0-	-538	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4845	-0-	-735	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
*02	4872	X	4437	-0-	-435	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4853	-0-	-7	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		951	-0-	951	951	951	2			N	-0-					-0-
01	0		201	-0-	201	1152	201	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2605	-0-	-195	957	2605	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2711	-0-	-389	568	2711	2			N	-0-					-0-
04	2152	N	1584	-0-	-568	-0-	1584	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 #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		7360	-0-	7360	14022	7360	2		N	-0-			-0-
12	0		7513	-0-	7513	21535	7513	2		N	-0-			-0-
01	0		6386	-0-	6386	27921	6386	2		N	-0-			-0-
02	33136	X	5215	-0-	-27921	-0-	5215	2		N	-0-			-0-
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2		N	-0-			-0-
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2		N	-0-			-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

11	0		-0-	-0-	-0-	1346				N	-0-			-0-
12	0		355	-0-	355	1701	355	2		N	-0-			-0-
01	0		558	-0-	558	2259	558	2		N	-0-			-0-
02	4116	X	290	-0-	-3826	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03	1333	X	745	-0-	-588	-0-	745	2		N	-0-			-0-
04	540	X	173	-0-	-367	-0-	173	2		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	3930	X	1572	-0-	-2358	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
12	4061	X	1148	-0-	-2913	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
01	4061	X	1360	-0-	-2701	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
*02	2548	X	534	-0-	-2014	-0-	534	2		N	-0-			-0-
03	1736	X	778	-0-	-958	-0-	778	2		N	-0-			-0-
04	1560	X	1051	-0-	-509	-0-	1051	2		N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

11	0		3680	-0-	3680	7668	3680	2			N	-0-					-0-
12	0		4336	-0-	4336	12004	4336	2			N	-0-					-0-
01	0		4458	-0-	4458	16462	4458	2			N	-0-					-0-
02	20331	X	3869	-0-	-16462	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

11	0		22569	-0-	22569	44329	22569	2			N	-0-					-0-
12	0		22476	-0-	22476	66805	22476	2			N	-0-					-0-
01	0		21448	-0-	21448	88253	21448	2			N	-0-					-0-
02	107044	X	18791	-0-	-88253	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	19571	-0-	-3741	-0-	19571	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	19067	-0-	-3493	-0-	19067	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

11	0		4137	-0-	4137	9481	4137	2			N	-0-					10
12	0		4237	-0-	4237	13718	4237	2			N	-0-					10
01	0		4740	-0-	4740	18458	4740	2			N	-0-					10
02	21572	X	3114	-0-	-18458	-0-	3114	2			N	-0-					10
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5125	2	63	9	N	57	55	1			12
04	4590	X	2446	-0-	-2144	-0-	2446	2			N	-0-					12

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

11	0		18985	-0-	18985	37061	18985	2			N	-0-					-0-
12	0		19078	-0-	19078	56139	19078	2			N	-0-					-0-
01	0		18075	-0-	18075	74214	18075	2			N	-0-					-0-
02	90403	X	16189	-0-	-74214	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
03	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
04	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

11	0		6356	-0-	6356	15539	6356	2			N	-0-					-0-
12	0		6953	-0-	6953	22492	6953	2			N	-0-					-0-
01	0		5714	-0-	5714	28206	5714	2			N	-0-					-0-
02	33369	X	5163	-0-	-28206	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

11	0		3408	-0-	3408	3408	3408	2			N	-0-					-0-
12	0		6569	-0-	6569	9977	6569	2			N	-0-					-0-
01	0		8399	-0-	8399	18376	8399	2			N	-0-					-0-
02	23307	X	4931	-0-	-18376	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
03	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

11	0		303	-0-	303	913	303	2			N	-0-					2
12	0		447	-0-	447	1360	447	2			N	-0-					2
01	0		344	-0-	344	1704	344	2			N	-0-					2
02	1961	X	257	-0-	-1704	-0-	257	2			N	-0-					2
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					2
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		2091	-0-	2091	4484	2091	2			N	-0-					-0-
12	0		2169	-0-	2169	6653	2169	2			N	-0-					-0-
01	0		2513	-0-	2513	9166	2513	2			N	-0-					-0-
02	9166	X	-0-	-0-	-9166	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		798	-0-	798	798	798	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	664	-0-	-798	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	22	-0-	-758	-0-	22	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

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	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

11	0		90	-0-	90	1252	90	2			N	-0-					-0-
12	0		43	-0-	43	1295	43	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1295					N	-0-					-0-
02	1304	N	9	-0-	-1295	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		5654	-0-	5654	5654	5654	2			N	-0-					-0-
01	0		1237	-0-	1237	6891	1237	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3601	-0-	801	7692	3601	2			N	-0-					-0-
03	13419	X	5727	-0-	-7692	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		72	-0-	72	3897	72	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3897					Y	-0-					7
01	DLQ G-10		188	-0-	188	4085	188	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4085					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4085					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4085					Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5692	-0-	5692	12768	5692	2			N	-0-					-0-
12	0		5151	-0-	5151	17919	5151	2			N	-0-					-0-
01	0		5971	-0-	5971	23890	5971	2			N	-0-					-0-
02	28068	X	4178	-0-	-23890	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	1414	-0-	-5654	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	794	-0-	-4996	-0-	794	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		32	-0-	32	90	32	2			N	-0-					-0-
12	0		103	-0-	103	193	103	2			N	-0-					-0-
01	0		157	-0-	157	350	157	2			N	-0-					-0-
02	429	X	79	-0-	-350	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1787	-0-	1787	3926	1787	2			N	-0-					26
12	0		1810	-0-	1810	5736	1810	2			N	-0-					26
01	0		1831	-0-	1831	7567	1831	2			N	-0-					26
02	2800	N	1674	-0-	-1126	6441	1674	2			N	-0-					26
03	3100	N	1796	-0-	-1304	5137	1796	2			N	-0-					26
04	3000	N	1700	-0-	-1300	3837	1700	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2353	-0-	2353	6489	2353	2			N	-0-					-0-
12	0		3767	-0-	3767	10256	3767	2			N	-0-					-0-
01	0		4234	-0-	4234	14490	4234	2			N	-0-					-0-
02	16985	X	2495	-0-	-14490	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3689	-0-	-434	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3796	-0-	-314	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3438	-0-	3438	7866	3438	2			N	-0-					-0-
12	0		4253	-0-	4253	12119	4253	2			N	-0-					-0-
01	0		4728	-0-	4728	16847	4728	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	4125	-0-	-16847	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 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
11	0		3340	-0-	3340	6514	3340	2			N	-0-					-0-
12	0		3483	-0-	3483	9997	3483	2			N	-0-					-0-
01	0		3089	-0-	3089	13086	3089	2			N	-0-					-0-
02	16309	X	3223	-0-	-13086	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 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
11	0		4687	-0-	4687	9566	4687	2			N	-0-					-0-
12	0		4980	-0-	4980	14546	4980	2			N	-0-					-0-
01	0		5612	-0-	5612	20158	5612	2			N	-0-					-0-
02	22013	X	1855	-0-	-20158	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 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
11	0		5966	-0-	5966	12604	5966	2			N	-0-					-0-
12	0		4642	-0-	4642	17246	4642	2			N	-0-					-0-
01	0		5191	-0-	5191	22437	5191	2			N	-0-					-0-
02	26210	X	3773	-0-	-22437	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4191	-0-	-2071	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3593	-0-	-2377	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2921	-0-	2921	5801	2868	2	53	9	Y	48	49	1			12
12	DLQ G-10		4049	-0-	4049	9850	4049	2			Y	-0-					12
01	DLQ G-10		3772	-0-	3772	13622	3772	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		3790	-0-	3790	17412	3790	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		3674	-0-	3674	21086	3674	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		3894	-0-	3894	24980	3894	2			Y	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	2215 -0-	2215	4873	2215	2			N	-0-					6
12			0	1246 -0-	1246	6119	1246	2			N	-0-					6
01			0	1810 -0-	1810	7929	1810	2			N	-0-					6
02	8548	X	619	-0-	-7929	-0-	619	2			N	-0-					6
03	2666	X	1324	-0-	-1342	-0-	1281	2	43	9	N	39	37	1			8
04	2220	X	1242	-0-	-978	-0-	1242	2			N	-0-					8

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		4104	-0-	4104	4108	4104	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		9219	-0-	9219	13327	9219	2			N	-0-					-0-
01			0	12671 -0-	12671	25998	12671	2			N	-0-					-0-
02	34849	X	8851	-0-	-25998	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
03	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
04	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3600 -0-	3600	4209	3600	2			N	-0-					-0-
12			0	5075 -0-	5075	9284	5075	2			N	-0-					-0-
01			0	8665 -0-	8665	17949	8665	2			N	-0-					-0-
02	24601	X	6652	-0-	-17949	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		X	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		X	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0- -0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3266 -0-	3266	6851	3266	2			N	-0-					-0-
12			0	2478 -0-	2478	9329	2478	2			N	-0-					-0-
01			0	3154 -0-	3154	12483	3154	2			N	-0-					-0-
02	15721	X	3238	-0-	-12483	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3460	-0-	-136	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3294 -0-	3294	7042	3294	2			N	-0-					-0-
12			0	3449 -0-	3449	10491	3449	2			N	-0-					-0-
01			0	3890 -0-	3890	14381	3890	2			N	-0-					-0-
02	18201	X	3820	-0-	-14381	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	146	-0-	-2404	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1646	-0-	1646	1646	1646	2			N	-0-					-0-
02	2704	N	1058	-0-	-1646	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6251	-0-	6251	13225	6251	2			Y	-0-					16
12	0		7117	-0-	7117	20342	7117	2			Y	-0-					16
01	0		7471	-0-	7471	27813	7471	2			Y	-0-					16
02	33641	X	5828	-0-	-27813	-0-	5828	2			Y	-0-					16
03	7130	X	5746	-0-	-1384	-0-	5746	2			Y	-0-					16
04	7230	X	5212	-0-	-2018	-0-	5212	2			Y	-0-					16

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10558	-0-	10558	23471	10558	2			N	-0-					-0-
12	0		10866	-0-	10866	34337	10866	2			N	-0-					-0-
01	0		9585	-0-	9585	43922	9585	2			N	-0-					-0-
02	52301	X	8379	-0-	-43922	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
11	0		7001	-0-	7001	14347	7001	2			N	-0-					-0-
12	0		7549	-0-	7549	21896	7549	2			N	-0-					-0-
01	0		6073	-0-	6073	27969	6073	2			N	-0-					-0-
02	33950	X	5981	-0-	-27969	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5957	-0-	-1607	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4248	-0-	-3072	-0-	4248	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		8653	-0-	8653	18002	8653	2			N	-0-					-0-
12	0		8985	-0-	8985	26987	8985	2			N	-0-					-0-
01	0		9001	-0-	9001	35988	9001	2			N	-0-					-0-
02	44163	X	8175	-0-	-35988	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8255	-0-	-1107	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8398	-0-	-302	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 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
11	0		2106	-0-	2106	2106	2106	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5061	-0-	5061	7167	5061	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5802	-0-	5802	12969	5802	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5256	-0-	5256	18225	5256	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6062	-0-	6062	24287	6062	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6010	-0-	6010	30297	6010	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 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
11	0		19302	-0-	19302	34523	19302	2			N	-0-					-0-
12	0		20902	-0-	20902	55425	20902	2			N	-0-					-0-
01	0		19418	-0-	19418	74843	19418	2			N	-0-					-0-
02	92560	X	17717	-0-	-74843	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
04	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	20555	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
*04	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4007	-0-	4007	6734	4007	2			N	-0-					-0-
12	0		3751	-0-	3751	10485	3751	2			N	-0-					-0-
01	0		4514	-0-	4514	14999	4514	2			N	-0-					-0-
02	18189	X	3190	-0-	-14999	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4181	-0-	-199	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

11	0		3070	-0-	3070	6253	3070	2			N	-0-					-0-
12	0		3110	-0-	3110	9363	3110	2			N	-0-					-0-
01	0		3774	-0-	3774	13137	3774	2			N	-0-					-0-
02	16600	X	3463	-0-	-13137	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

11	0		93	-0-	93	1877	93	2			N	-0-					-0-
12	0		639	-0-	639	2516	639	2			N	-0-					-0-
01	0		239	-0-	239	2755	239	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	740	-0-	-1058	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

11	0		10055	-0-	10055	20411	10055	2			N	-0-					-0-
12	0		10489	-0-	10489	30900	10489	2			N	-0-					-0-
01	0		10521	-0-	10521	41421	10521	2			N	-0-					-0-
02	50974	X	9553	-0-	-41421	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9979	-0-	-191	-0-	9979	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

11	0		5240	-0-	5240	11011	5240	2			N	-0-					-0-
12	0		5639	-0-	5639	16650	5639	2			N	-0-					-0-
01	0		5009	-0-	5009	21659	5009	2			N	-0-					-0-
02	25896	X	4237	-0-	-21659	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

11	0		712	-0-	712	5438	712	2			N	-0-					-0-
12	0		2983	-0-	2983	8421	2983	2			N	-0-					-0-
01	0		2736	-0-	2736	11157	2736	2			N	-0-					-0-
02	13847	X	2690	-0-	-11157	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2320	-0-	-2020	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	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 #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1128	-0-	1128	2180	1128	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-					-0-
01	0		5304	-0-	5304	7484	5304	2			N	-0-					-0-
02	11608	X	4124	-0-	-7484	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8996	-0-	8996	17368	8996	2			N	-0-					63
12	0		8744	-0-	8744	26112	8744	2			N	-0-					63
01	0		9378	-0-	9378	35490	9378	2			N	-0-					63
02	45108	X	9618	-0-	-35490	-0-	9618	2			N	-0-					63
03	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					63
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					63

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	0		2441	-0-	2441	2441	2441	2			N	-0-					-0-
01	0		2991	-0-	2991	5432	2991	2			N	-0-					-0-
02	7977	X	2545	-0-	-5432	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2692	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4836	-0-	4836	10272	4836	2			N	-0-					-0-
12	0		4693	-0-	4693	14965	4693	2			N	-0-					-0-
01	0		5359	-0-	5359	20324	5359	2			N	-0-					-0-
02	24578	X	4254	-0-	-20324	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2022

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	7342 -0-	7342	14999	7342	2			N	-0-					-0-
12			0	8460 -0-	8460	23459	8460	2			N	-0-					-0-
01			0	8021 -0-	8021	31480	8021	2			N	-0-					-0-
02	37886	X		6406 -0-	-31480	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	8463	X		7515 -0-	-948	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
04	8190	X		7716 -0-	-474	-0-	7716	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
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11			0	513 -0-	513	3705	513	2			N	-0-					-0-
12			0	2409 -0-	2409	6114	2409	2			N	-0-					-0-
01			0	10035 -0-	10035	16149	10035	2			N	-0-					-0-
02	23233	X		7084 -0-	-16149	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
03	31	X		-0- -0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X		-0- -0-	-30	-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
11			0	450 -0-	450	450	450	2			N	-0-					-0-
12			0	1126 -0-	1126	1576	1126	2			N	-0-					-0-
01			0	2752 -0-	2752	4328	2752	2			N	-0-					-0-
02	2800	N		-0- -0-	-2800	1528					N	-0-					-0-
03	1917	N		389 -0-	-1528	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	30	N		-0- -0-	-30	-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
11			0	9285 -0-	9285	19726	9285	2			N	-0-					-0-
12			0	10264 -0-	10264	29990	10264	2			N	-0-					-0-
01			0	11310 -0-	11310	41300	11310	2			N	-0-					-0-
02	50870	X		9570 -0-	-41300	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
03	10447	X		8813 -0-	-1634	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	10290	X		9357 -0-	-933	-0-	9357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2202	-0-	2202	4643	2202	2			N	-0-					3
12	0		2534	-0-	2534	7177	2497	2	37	9	N	34	31	1			6
01	0		2463	-0-	2463	9640	2463	2			N	-0-					6
02	12045	X	2405	-0-	-9640	-0-	2405	2			N	-0-					6
03	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	2503	2			N	-0-					6
04	2460	X	2447	-0-	-13	-0-	2416	2	31	9	N	28	29	1			5

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	0		5627	-0-	5627	11126	5627	2			N	-0-					-0-
12	0		6483	-0-	6483	17609	6483	2			N	-0-					-0-
01	0		6447	-0-	6447	24056	6447	2			N	-0-					-0-
02	29464	X	5408	-0-	-24056	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5860	-0-	-20	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

11	0		8636	-0-	8636	17983	8636	2			N	-0-					-0-
12	0		8643	-0-	8643	26626	8643	2			N	-0-					-0-
01	0		9147	-0-	9147	35773	9147	2			N	-0-					-0-
02	42645	X	6872	-0-	-35773	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8555	-0-	-32	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	556	-0-	-1214	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	0		2545	-0-	2545	2545	2545	2			N	-0-					-0-
01	0		3129	-0-	3129	5674	3129	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2444	-0-	-356	5318	2444	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3399	-0-	299	5617	3399	2			N	-0-					-0-
04	8945	X	3328	-0-	-5617	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

11	0		3212	-0-	3212	6420	3212	2			N	-0-					-0-
12	0		3120	-0-	3120	9540	3120	2			N	-0-					-0-
01	0		3486	-0-	3486	13026	3486	2			N	-0-					-0-
02	16196	X	3170	-0-	-13026	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3202	-0-	-158	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2404	-0-	2404	2404	2404	2			N	-0-					-0-
01	0		12690	-0-	12690	15094	12690	2			N	-0-					-0-
02	23773	X	8679	-0-	-15094	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	6371	-0-	-5899	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		11288	-0-	11288	11288	11288	2			N	-0-					-0-
01	0		12257	-0-	12257	23545	12257	2			N	-0-					-0-
02	34746	X	11201	-0-	-23545	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
03	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12	-0-	12	316	12	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	316					N	-0-					-0-
02	316	N	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

11	0		7643	-0-	7643	14679	7643	2			N	-0-					-0-
12	0		7823	-0-	7823	22502	7823	2			N	-0-					-0-
01	0		7894	-0-	7894	30396	7894	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	7124	-0-	-30396	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7398	-0-	-252	-0-	7398	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3928	-0-	3928	8065	3928	2			N	-0-					-0-
12	0		3828	-0-	3828	11893	3828	2			N	-0-					-0-
01	0		4197	-0-	4197	16090	4197	2			N	-0-					-0-
02	19692	X	3602	-0-	-16090	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

11	0		4119	-0-	4119	8802	4119	2			N	-0-					-0-
12	0		4471	-0-	4471	13273	4471	2			N	-0-					-0-
01	0		4471	-0-	4471	17744	4471	2			N	-0-					-0-
02	21791	X	4047	-0-	-17744	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4042	-0-	-278	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3661	-0-	3661	8905	3661	2			Y	-0-					10
12	0		5668	-0-	5668	14573	5668	2			Y	-0-					10
01	0		5060	-0-	5060	19633	5060	2			Y	-0-					10
02	21502	X	1869	-0-	-19633	-0-	1869	2			Y	-0-					10
03	5673	X	3983	-0-	-1690	-0-	3909	2	74	9	Y	67	60	1			17
04	5490	X	4950	-0-	-540	-0-	4950	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

11	0		-0-	-0-	-0-	13749					Y	-0-					22
12	0		-0-	-0-	-0-	13749					Y	-0-					22
01	0		2139	-0-	2139	15888	2139	2			Y	-0-					22
02	16367	X	479	-0-	-15888	-0-	479	2			Y	-0-					22
03	5208	X	4723	-0-	-485	-0-	4573	2	150	9	Y	136	124	1			34
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			Y	-0-					34

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

11	0		2961	-0-	2961	5650	2961	2			N	-0-					-0-
12	0		2326	-0-	2326	7976	2326	2			N	-0-					-0-
01	0		2539	-0-	2539	10515	2539	2			N	-0-					-0-
02	13807	X	3292	-0-	-10515	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

11	0		3476	-0-	3476	6880	3476	2			N	-0-					-0-
12	0		2562	-0-	2562	9442	2562	2			N	-0-					-0-
01	0		2587	-0-	2587	12029	2587	2			N	-0-					-0-
02	14537	X	2508	-0-	-12029	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

11	0		3309	-0-	3309	7859	3309	2			N	-0-					-0-
12	0		4586	-0-	4586	12445	4586	2			N	-0-					-0-
01	0		2758	-0-	2758	15203	2758	2			N	-0-					-0-
02	18269	X	3066	-0-	-15203	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4406	-0-	-34	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

11	0		7493	-0-	7493	16648	7493	2			N	-0-					-0-
12	0		7665	-0-	7665	24313	7665	2			N	-0-					-0-
01	0		7797	-0-	7797	32110	7797	2			N	-0-					-0-
02	39550	X	7440	-0-	-32110	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
04	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

11	0		3097	-0-	3097	6599	3097	2			N	-0-					-0-
12	0		2758	-0-	2758	9357	2758	2			N	-0-					-0-
01	0		3951	-0-	3951	13308	3951	2			N	-0-					-0-
02	16261	X	2953	-0-	-13308	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2962	-0-	-248	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

11	0		2927	-0-	2927	5368	2927	2			N	-0-					-0-
12	0		2117	-0-	2117	7485	2117	2			N	-0-					-0-
01	0		3196	-0-	3196	10681	3196	2			N	-0-					-0-
02	12677	X	1996	-0-	-10681	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1874	-0-	-1216	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

11	0		5332	-0-	5332	10856	5332	2			N	-0-					-0-
12	0		5175	-0-	5175	16031	5175	2			N	-0-					-0-
01	0		5251	-0-	5251	21282	5251	2			N	-0-					-0-
02	25947	X	4665	-0-	-21282	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

11	0		4382	-0-	4382	8975	4382	2			N	-0-					-0-
12	0		4534	-0-	4534	13509	4534	2			N	-0-					-0-
01	0		4486	-0-	4486	17995	4486	2			N	-0-					-0-
02	21938	X	3943	-0-	-17995	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3989	-0-	-391	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

11	0		4828	-0-	4828	10012	4828	2			N	-0-					-0-
12	0		4734	-0-	4734	14746	4734	2			N	-0-					-0-
01	0		5119	-0-	5119	19865	5119	2			N	-0-					-0-
02	24194	X	4329	-0-	-19865	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

11	0		3255	-0-	3255	6387	3255	2			N	-0-					-0-
12	0		3371	-0-	3371	9758	3371	2			N	-0-					-0-
01	0		414	-0-	414	10172	414	2			N	-0-					-0-
02	10172	X	-0-	-0-	-10172	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	2241	-0-	-1138	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

11	0		2939	-0-	2939	6563	2939	2			N	-0-					-0-
12	0		2944	-0-	2944	9507	2944	2			N	-0-					-0-
01	0		2989	-0-	2989	12496	2989	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	2764	-0-	-12496	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2745	-0-	-820	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2094	-0-	2094	5125	2094	2			N	-0-					-0-
12	0		2550	-0-	2550	7675	2550	2			N	-0-					-0-
01	0		3075	-0-	3075	10750	3075	2			N	-0-					-0-
02	13231	X	2481	-0-	-10750	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2953	-0-	-17	-0-	2953	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/24/2023

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2103	-0-	2103	2103	2103	2			N	-0-					-0-
02	4958	X	2855	-0-	-2103	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			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
11	0		488	-0-	488	488	488	2			N	-0-					-0-
12	0		2689	-0-	2689	3177	2689	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3177					N	-0-					-0-
02	2800	N	52	-0-	-2748	429	52	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

11	0		4334	-0-	4334	9120	4334	2			N	-0-					-0-
12	0		4391	-0-	4391	13511	4391	2			N	-0-					-0-
01	0		4202	-0-	4202	17713	4202	2			N	-0-					-0-
02	21770	X	4057	-0-	-17713	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6991	-0-	6991	16757	6991	2			N	-0-					-0-
12	0		8479	-0-	8479	25236	8479	2			N	-0-					-0-
01	0		6896	-0-	6896	32132	6896	2			N	-0-					-0-
02	37556	X	5424	-0-	-32132	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

11	0		7243	-0-	7243	13609	7243	2			N	-0-					-0-
12	0		5941	-0-	5941	19550	5941	2			N	-0-					-0-
01	0		5265	-0-	5265	24815	5265	2			N	-0-					-0-
02	28587	X	3772	-0-	-24815	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	0		4700	-0-	4700	10117	4700	2			N	-0-					-0-
12	0		4444	-0-	4444	14561	4444	2			N	-0-					-0-
01	0		5195	-0-	5195	19756	5195	2			N	-0-					-0-
02	23854	X	4098	-0-	-19756	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4859	-0-	-566	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

11	0		8822	-0-	8822	18911	8822	2			N	-0-					-0-
12	0		7949	-0-	7949	26860	7949	2			N	-0-					-0-
01	0		6434	-0-	6434	33294	6434	2			N	-0-					-0-
02	40247	X	6953	-0-	-33294	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7139	-0-	-2936	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6734	-0-	-2086	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

11	0		2228	-0-	2228	3556	2228	2			N	-0-					-0-
12	0		1538	-0-	1538	5094	1538	2			N	-0-					-0-
01	0		2337	-0-	2337	7431	2337	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4086	-0-	1286	8717	4086	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4743	-0-	1643	10360	4743	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2987	-0-	-13	10347	2987	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	0		7458	-0-	7458	15433	7458	2			N	-0-					-0-
12	0		8067	-0-	8067	23500	8067	2			N	-0-					-0-
01	0		7831	-0-	7831	31331	7831	2			N	-0-					-0-
02	38737	X	7406	-0-	-31331	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7450	-0-	-350	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6367	-0-	6367	6367	6367	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6890	-0-	6890	13257	6890	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5583	-0-	5583	18840	5583	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	3960	-0-	-18840	-0-	3960	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		2246	-0-	2246	4840	2246	2			N	-0-					-0-
12	0		2030	-0-	2030	6870	2030	2			N	-0-					-0-
01	0		2060	-0-	2060	8930	2060	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1892	-0-	-908	8022	1892	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2463	-0-	-637	7385	2463	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2419	-0-	-581	6804	2419	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3894	-0-	3894	8556	3894	2			N	-0-					-0-
12	0		4626	-0-	4626	13182	4626	2			N	-0-					-0-
01	0		5333	-0-	5333	18515	5333	2			N	-0-					-0-
02	23173	X	4658	-0-	-18515	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4291	-0-	-359	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4013	-0-	-1147	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4042	-0-	4042	8022	4042	2			N	-0-					-0-
12	0		2803	-0-	2803	10825	2803	2			N	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	10929	104	2			N	-0-					-0-
02	10984	X	55	-0-	-10929	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	27	-0-	-4158	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	172	-0-	-3878	-0-	172	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3712	-0-	3712	7917	3712	2			N	-0-					-0-
12	0		3692	-0-	3692	11609	3692	2			N	-0-					-0-
01	0		3955	-0-	3955	15564	3955	2			N	-0-					-0-
02	19109	X	3545	-0-	-15564	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3606	-0-	3606	7317	3606	2			N	-0-					-0-
12	0		5018	-0-	5018	12335	5018	2			N	-0-					-0-
01	0		5469	-0-	5469	17804	5469	2			N	-0-					-0-
02	22781	X	4977	-0-	-17804	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5502	-0-	5502	10784	5502	2			N	-0-					-0-
12	0		4965	-0-	4965	15749	4965	2			N	-0-					-0-
01	0		5315	-0-	5315	21064	5315	2			N	-0-					-0-
02	25969	X	4905	-0-	-21064	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2892	-0-	2892	5059	2892	2			N	-0-					-0-
12	0		3001	-0-	3001	8060	3001	2			N	-0-					-0-
01	0		2887	-0-	2887	10947	2887	2			N	-0-					-0-
02	13360	X	2413	-0-	-10947	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 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
11	0		2033	-0-	2033	6499	2033	2			N	-0-					-0-
12	0		4175	-0-	4175	10674	4175	2			N	-0-					-0-
01	0		5254	-0-	5254	15928	5254	2			N	-0-					-0-
02	19732	X	3804	-0-	-15928	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2565	-0-	-1899	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	71	-0-	-4999	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8708	-0-	8708	18322	8708	2			N	-0-					-0-
12	0		8700	-0-	8700	27022	8700	2			N	-0-					-0-
01	0		8358	-0-	8358	35380	8358	2			N	-0-					-0-
02	42940	X	7560	-0-	-35380	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6572	-0-	-628	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11			0	3653 -0-	3653	11265	3653	2		N	-0-			-0-
12			0	3745 -0-	3745	15010	3745	2		N	-0-			-0-
01			0	3500 -0-	3500	18510	3500	2		N	-0-			-0-
02	18761	X	251	-0-	-18510	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

11			0	2917 -0-	2917	9328	2917	2		N	-0-			-0-
12			0	4217 -0-	4217	13545	4217	2		N	-0-			-0-
01			0	4989 -0-	4989	18534	4989	2		N	-0-			-0-
02	21720	X	3186	-0-	-18534	-0-	3186	2		N	-0-			-0-
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-			-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

11			0	9351 -0-	9351	19230	9351	2		N	-0-			-0-
12			0	8958 -0-	8958	28188	8958	2		N	-0-			-0-
01			0	9736 -0-	9736	37924	9736	2		N	-0-			-0-
02	46638	X	8714	-0-	-37924	-0-	8714	2		N	-0-			-0-
03	9331	X	9314	-0-	-17	-0-	9314	2		N	-0-			-0-
04	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

11			0	6951 -0-	6951	15142	6951	2		N	-0-			-0-
12			0	7345 -0-	7345	22487	7345	2		N	-0-			-0-
01			0	6538 -0-	6538	29025	6538	2		N	-0-			-0-
02	34767	X	5742	-0-	-29025	-0-	5742	2		N	-0-			-0-
03	8184	X	6822	-0-	-1362	-0-	6822	2		N	-0-			-0-
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2		N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

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	N	0	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2023

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

11	0		8865	-0-	8865	18172	8865	2			N	-0-					-0-
12	0		7233	-0-	7233	25405	7233	2			N	-0-					-0-
01	0		8488	-0-	8488	33893	8488	2			N	-0-					-0-
02	40599	X	6706	-0-	-33893	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7373	-0-	-1927	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6908	-0-	-1972	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	0		5106	-0-	5106	7683	5106	2			N	-0-					-0-
12	0		8022	-0-	8022	15705	8022	2			N	-0-					-0-
01	0		4800	-0-	4800	20505	4800	2			N	-0-					-0-
02	23680	X	3175	-0-	-20505	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	4056	-0-	-3818	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	0		4962	-0-	4962	10023	4962	2			N	-0-					-0-
12	0		5134	-0-	5134	15157	5134	2			N	-0-					-0-
01	0		5041	-0-	5041	20198	5041	2			N	-0-					-0-
02	24683	X	4485	-0-	-20198	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 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
11	0		10290	-0-	10290	23766	10290	2			N	-0-					-0-
12	0		12019	-0-	12019	35785	12019	2			N	-0-					-0-
01	0		13330	-0-	13330	49115	13330	2			N	-0-					-0-
02	60928	X	11813	-0-	-49115	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11981	2			N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4576	-0-	4576	9237	4576	2			N	-0-					-0-
12	0		8836	-0-	8836	18073	8836	2			N	-0-					-0-
01	0		5844	-0-	5844	23917	5844	2			N	-0-					-0-
02	29882	X	5965	-0-	-23917	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6762	-0-	-2073	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
04	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	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
11	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0		8290	-0-	8290	18260	8290	2			N	-0-					-0-
12	0		8626	-0-	8626	26886	8626	2			N	-0-					-0-
01	0		8804	-0-	8804	35690	8804	2			N	-0-					-0-
02	43411	X	7721	-0-	-35690	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8117	-0-	-1865	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8460	-0-	-60	-0-	8460	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5986	-0-	5986	12650	5986	2			N	-0-					-0-
12	0		6019	-0-	6019	18669	6019	2			N	-0-					-0-
01	0		6422	-0-	6422	25091	6422	2			N	-0-					-0-
02	30795	X	5704	-0-	-25091	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6415	-0-	-250	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	6105	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5000	-0-	5000	10485	5000	2			N	-0-					-0-
12	0		4416	-0-	4416	14901	4416	2			N	-0-					-0-
01	0		5068	-0-	5068	19969	5068	2			N	-0-					-0-
02	24561	X	4592	-0-	-19969	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5113	-0-	-374	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	0		4177	-0-	4177	8496	4177	2			N	-0-					-0-
12	0		3964	-0-	3964	12460	3964	2			N	-0-					-0-
01	0		4997	-0-	4997	17457	4997	2			N	-0-					-0-
02	22136	X	4679	-0-	-17457	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3622	-0-	-1208	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

11	0		7384	-0-	7384	15363	7384	2			N	-0-					-0-
12	0		7430	-0-	7430	22793	7430	2			N	-0-					-0-
01	0		7799	-0-	7799	30592	7799	2			N	-0-					-0-
02	37411	X	6819	-0-	-30592	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7196	-0-	-771	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6703	-0-	-857	-0-	6703	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2023

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

11	0		13827	-0-	13827	28082	13827	2			N	-0-					-0-
12	0		14167	-0-	14167	42249	14167	2			N	-0-					-0-
01	0		13884	-0-	13884	56133	13884	2			N	-0-					-0-
02	68715	X	12582	-0-	-56133	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13696	-0-	-595	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12829	-0-	-1001	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

11	0		4841	-0-	4841	9630	4841	2			N	-0-					-0-
12	0		4772	-0-	4772	14402	4772	2			N	-0-					-0-
01	0		5458	-0-	5458	19860	5458	2			N	-0-					-0-
02	24828	X	4968	-0-	-19860	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

11	0		9150	-0-	9150	22785	9150	2			N	-0-					-0-
12	0		8415	-0-	8415	31200	8415	2			N	-0-					-0-
01	0		9220	-0-	9220	40420	9220	2			N	-0-					-0-
02	48816	X	8396	-0-	-40420	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
03	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	1958	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
11	0		5682	-0-	5682	7751	5682	2			N	-0-					-0-
12	0		5407	-0-	5407	13158	5407	2			N	-0-					-0-
01	0		4676	-0-	4676	17834	4676	2			N	-0-					-0-
02	23167	X	5333	-0-	-17834	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	0		3275	-0-	3275	8001	3275	2			N	-0-					-0-
12	0		4057	-0-	4057	12058	4057	2			N	-0-					-0-
01	0		2317	-0-	2317	14375	2317	2			N	-0-					-0-
02	17890	X	3515	-0-	-14375	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	0		5993	-0-	5993	13431	5993	2			N	-0-					-0-
12	0		7865	-0-	7865	21296	7865	2			N	-0-					-0-
01	0		7996	-0-	7996	29292	7996	2			N	-0-					-0-
02	36802	X	7510	-0-	-29292	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7733	-0-	-48	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

11	0		9142	-0-	9142	18748	9142	2			N	-0-					-0-
12	0		8739	-0-	8739	27487	8739	2			N	-0-					-0-
01	0		6090	-0-	6090	33577	6090	2			N	-0-					-0-
02	37354	X	3777	-0-	-33577	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	4040	-0-	-5570	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	3934	-0-	-5216	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

11	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	21	12	2			N	-0-					-0-
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

11	0		2446	-0-	2446	3379	2446	2			N	-0-					30
12	0		3968	-0-	3968	7347	3968	2			N	-0-					30
01	0		4882	-0-	4882	12229	4882	2			N	-0-					30
02	15765	X	3536	-0-	-12229	-0-	3536	2			N	-0-					30
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3918	2	33	9	N	30	49	1			11
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					11

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5672	-0-	5672	11729	5672	2			N	-0-					-0-
12	0		5509	-0-	5509	17238	5509	2			N	-0-					-0-
01	0		3527	-0-	3527	20765	3527	2			N	-0-					-0-
02	25681	X	4916	-0-	-20765	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5195	-0-	-850	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4780	-0-	-890	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3961	-0-	3961	8198	3961	2			N	-0-					-0-
12	0		3218	-0-	3218	11416	3218	2			N	-0-					-0-
01	0		4342	-0-	4342	15758	4342	2			N	-0-					-0-
02	19808	X	4050	-0-	-15758	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14587	-0-	14587	28016	14587	2			N	-0-					-0-
12	0		15419	-0-	15419	43435	15419	2			N	-0-					-0-
01	0		15771	-0-	15771	59206	15771	2			N	-0-					-0-
02	74337	X	15131	-0-	-59206	-0-	15131	2			N	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	2			N	-0-					-0-
04	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	14088	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3777	-0-	3777	8330	3777	2			N	-0-					-0-
12	0		8960	-0-	8960	17290	8960	2			N	-0-					-0-
01	0		7426	-0-	7426	24716	7426	2			N	-0-					-0-
02	31884	X	7168	-0-	-24716	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8067	-0-	-55	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6218	-0-	-1642	-0-	6218	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					-0-
12	0		5107	-0-	5107	6725	5107	2			N	-0-					-0-
01	0		6690	-0-	6690	13415	6690	2			N	-0-					-0-
02	18336	X	4921	-0-	-13415	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	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
11	0		7876	-0-	7876	15178	7876	2			N	-0-					-0-
12	0		2486	-0-	2486	17664	2486	2			N	-0-					-0-
01	0		7776	-0-	7776	25440	7776	2			N	-0-					-0-
02	32778	X	7338	-0-	-25440	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7145	-0-	-1008	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6456	-0-	-1434	-0-	6456	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
11	0		3571	-0-	3571	7383	3571	2			N	-0-					-0-
12	0		3483	-0-	3483	10866	3483	2			N	-0-					-0-
01	0		3383	-0-	3383	14249	3383	2			N	-0-					-0-
02	17610	X	3361	-0-	-14249	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2882	-0-	2882	6087	2882	2			N	-0-					-0-
12	0		2816	-0-	2816	8903	2816	2			N	-0-					-0-
01	0		2685	-0-	2685	11588	2685	2			N	-0-					-0-
02	14169	X	2581	-0-	-11588	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	2793	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
11	0		2865	-0-	2865	5950	2865	2			N	-0-					-0-
12	0		2904	-0-	2904	8854	2904	2			N	-0-					-0-
01	0		2474	-0-	2474	11328	2474	2			N	-0-					-0-
02	13521	X	2193	-0-	-11328	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2019	-0-	-1081	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1437	-0-	-1443	-0-	1437	2			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
11	0		10618	-0-	10618	22259	10618	2			N	-0-					-0-
12	0		10596	-0-	10596	32855	10596	2			N	-0-					-0-
01	43957	X	11102	-0-	-32855	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
02	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
03	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	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
11	0		13598	-0-	13598	27204	13598	2			N	-0-					-0-
12	0		13956	-0-	13956	41160	13956	2			N	-0-					-0-
01	0		13657	-0-	13657	54817	13657	2			N	-0-					-0-
02	67087	X	12270	-0-	-54817	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13016	-0-	-1027	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12826	-0-	-764	-0-	12826	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
11	0		5639	-0-	5639	11642	5639	2			N	-0-					-0-
12	0		5528	-0-	5528	17170	5528	2			N	-0-					-0-
01	0		5246	-0-	5246	22416	5246	2			N	-0-					-0-
02	26989	X	4573	-0-	-22416	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5356	-0-	-658	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	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
11	0		4095	-0-	4095	9308	4095	2			N	-0-					-0-
12	0		5360	-0-	5360	14668	5360	2			N	-0-					-0-
01	0		5308	-0-	5308	19976	5308	2			N	-0-					-0-
02	24928	X	4952	-0-	-19976	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	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
11	0		3741	-0-	3741	7525	3741	2			N	-0-					-0-
12	0		3305	-0-	3305	10830	3305	2			N	-0-					-0-
01	0		3819	-0-	3819	14649	3819	2			N	-0-					-0-
02	18213	X	3564	-0-	-14649	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		1807	-0-	1807	3423	1807	2			N	-0-					-0-
12	0		3941	-0-	3941	7364	3941	2			N	-0-					-0-
01	0		4564	-0-	4564	11928	4564	2			N	-0-					-0-
02	16399	X	4471	-0-	-11928	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		4809	-0-	4809	9369	4809	2			N	-0-					-0-
12	0		5044	-0-	5044	14413	5044	2			N	-0-					-0-
01	0		5388	-0-	5388	19801	5388	2			N	-0-					-0-
02	24824	X	5023	-0-	-19801	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		4853	-0-	4853	4853	4853	2			N	-0-					-0-
01	0		1797	-0-	1797	6650	1797	2			N	-0-					-0-
02	8137	X	1487	-0-	-6650	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	116	-0-	-124	-0-	116	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	3510	X	1923	-0-	-1587	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*02	1792	X	65	-0-	-1727	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	77	-0-	-4325	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	74	-0-	-4186	-0-	74	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	0		6121	-0-	6121	12493	6121	2			N	-0-					-0-
12	0		6320	-0-	6320	18813	6320	2			N	-0-					-0-
01	0		6334	-0-	6334	25147	6334	2			N	-0-					-0-
02	30998	X	5851	-0-	-25147	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6258	-0-	-128	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5990	-0-	-130	-0-	5990	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 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
11	0		4833	-0-	4833	10307	4833	2			N	-0-					-0-
12	0		2721	-0-	2721	13028	2721	2			N	-0-					-0-
01	0		3810	-0-	3810	16838	3810	2			N	-0-					-0-
02	20419	X	3581	-0-	-16838	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4859	-0-	-628	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4131	-0-	-699	-0-	4131	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	0		4413	-0-	4413	9756	4413	2			N	-0-					-0-
12	0		3946	-0-	3946	13702	3946	2			N	-0-					-0-
01	0		4286	-0-	4286	17988	4286	2			N	-0-					-0-
02	22160	X	4172	-0-	-17988	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

11	0		-0-	-0-	-0-	4080					N	-0-					-0-
12	0		44	-0-	44	4124	44	2			N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	4144	20	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

11	0		3822	-0-	3822	7982	3822	2			N	-0-					-0-
12	0		3881	-0-	3881	11863	3881	2			N	-0-					-0-
01	0		4496	-0-	4496	16359	4496	2			N	-0-					-0-
02	20612	X	4253	-0-	-16359	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

11	0		2972	-0-	2972	6437	2972	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6437					N	-0-					-0-
01	0		1760	-0-	1760	8197	1760	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	-0-	-0-	-8197	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	987	-0-	-966	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1012	-0-	-878	-0-	1012	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 #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4009	-0-	4009	8104	4009	2			N	-0-					-0-
12	0		4185	-0-	4185	12289	4185	2			N	-0-					-0-
01	0		4029	-0-	4029	16318	4029	2			N	-0-					-0-
02	19638	X	3320	-0-	-16318	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3770	-0-	-415	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3950	-0-	-100	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9930	-0-	9930	19878	9930	2			N	-0-					-0-
12	0		10532	-0-	10532	30410	10532	2			N	-0-					-0-
01	0		10574	-0-	10574	40984	10574	2			N	-0-					-0-
02	50548	X	9564	-0-	-40984	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10000	-0-	-540	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9722	-0-	-508	-0-	9722	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4485	-0-	4485	8770	4485	2			N	-0-					-0-
12	0		4021	-0-	4021	12791	4021	2			N	-0-					-0-
01	0		4295	-0-	4295	17086	4295	2			N	-0-					-0-
02	20317	X	3231	-0-	-17086	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2086	-0-	2086	4167	2086	2			N	-0-					-0-
12	0		2507	-0-	2507	6674	2507	2			N	-0-					-0-
01	0		3059	-0-	3059	9733	3059	2			N	-0-					-0-
02	13071	X	3338	-0-	-9733	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
*04	2970	X	1542	-0-	-1428	-0-	1542	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
11	0		29	-0-	29	78	29	2			N	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	169	91	2			N	-0-					-0-
01	0		113	-0-	113	282	113	2			N	-0-					-0-
02	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		7952	-0-	7952	15908	7952	2			N	-0-					-0-
12	0		7310	-0-	7310	23218	7310	2			N	-0-					-0-
01	0		8856	-0-	8856	32074	8856	2			N	-0-					-0-
02	38442	X	6368	-0-	-32074	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5135	-0-	-2088	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6366	-0-	-624	-0-	6366	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
11	0		3438	-0-	3438	7065	3438	2			N	-0-					-0-
12	0		3101	-0-	3101	10166	3101	2			N	-0-					-0-
01	0		2741	-0-	2741	12907	2741	2			N	-0-					-0-
02	15429	X	2522	-0-	-12907	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	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
11	0		3428	-0-	3428	8090	3428	2			N	-0-					-0-
12	0		3720	-0-	3720	11810	3720	2			N	-0-					-0-
01	0		4814	-0-	4814	16624	4814	2			N	-0-					-0-
02	20649	X	4025	-0-	-16624	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	4405	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
11	0		10172	-0-	10172	21373	10172	2			N	-0-					-0-
12	0		10846	-0-	10846	32219	10846	2			N	-0-					-0-
01	0		10584	-0-	10584	42803	10584	2			N	-0-					-0-
02	52080	X	9277	-0-	-42803	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10717	-0-	-288	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9675	-0-	-825	-0-	9675	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 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
11	0		8421	-0-	8421	16530	8421	2			N	-0-					-0-
12	0		9284	-0-	9284	25814	9284	2			N	-0-					-0-
01	0		8740	-0-	8740	34554	8740	2			N	-0-					-0-
02	41565	X	7011	-0-	-34554	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7312	-0-	-1957	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7247	-0-	-1723	-0-	7247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1612	-0-	1612	15076	1612	2			N	-0-					-0-
12	0		836	-0-	836	15912	836	2			N	-0-					-0-
01	0		450	-0-	450	16362	450	2			N	-0-					-0-
02	16760	X	398	-0-	-16362	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	378	-0-	-1451	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	327	-0-	-1293	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5667	-0-	5667	12832	5667	2			N	-0-					-0-
12	0		5722	-0-	5722	18554	5722	2			N	-0-					-0-
01	0		5342	-0-	5342	23896	5342	2			N	-0-					-0-
02	28600	X	4704	-0-	-23896	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5043	-0-	-1157	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4045	-0-	-1625	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4166	-0-	4166	8965	4166	2			N	-0-					-0-
12	0		5373	-0-	5373	14338	5373	2			N	-0-					-0-
01	0		5371	-0-	5371	19709	5371	2			N	-0-					-0-
02	24275	X	4566	-0-	-19709	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		10616	-0-	10616	20089	10616	2			N	-0-					-0-
12	0		10216	-0-	10216	30305	10216	2			N	-0-					-0-
01	0		11585	-0-	11585	41890	11585	2			N	-0-					-0-
02	51999	X	10109	-0-	-41890	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10023	-0-	-951	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9696	-0-	-1524	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

11	0		1335	-0-	1335	2061	1335	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2061					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2061					N	-0-					-0-
02	2790	X	729	-0-	-2061	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	805	-0-	-590	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

11	0		13585	-0-	13585	27842	13585	2			N	-0-					-0-
12	0		12642	-0-	12642	40484	12642	2			N	-0-					-0-
01	0		10562	-0-	10562	51046	10562	2			N	-0-					-0-
02	60011	X	8965	-0-	-51046	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9989	-0-	-3000	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	9402	-0-	-3168	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

11	0		5871	-0-	5871	11654	5871	2			N	-0-					-0-
12	0		5809	-0-	5809	17463	5809	2			N	-0-					-0-
01	0		6534	-0-	6534	23997	6534	2			N	-0-					-0-
02	30411	X	6414	-0-	-23997	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5872	-0-	-458	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	4014	-0-	4014	8236	4014	2			N	-0-					-0-
12		0	3969	-0-	3969	12205	3969	2			N	-0-					-0-
01		0	3920	-0-	3920	16125	3920	2			N	-0-					-0-
02	19511	X	3386	-0-	-16125	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3909	-0-	-111	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

11	6450	X	2481	-0-	-3969	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	877	-0-	-6966	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

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	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

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	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

11		0	7849	-0-	7849	16149	7849	2			N	-0-					-0-
12		0	8551	-0-	8551	24700	8551	2			N	-0-					-0-
01		0	8752	-0-	8752	33452	8752	2			N	-0-					-0-
02	41337	X	7885	-0-	-33452	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8447	-0-	-13	-0-	8447	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8104	-0-	8104	16654	8104	2			N	-0-					-0-
12	0		8534	-0-	8534	25188	8534	2			N	-0-					-0-
01	0		8388	-0-	8388	33576	8388	2			N	-0-					-0-
02	41014	X	7438	-0-	-33576	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6275	-0-	-2281	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7522	-0-	-728	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2630	-0-	2630	5170	2630	2			N	-0-					-0-
12	0		1723	-0-	1723	6893	1723	2			N	-0-					-0-
01	0		1408	-0-	1408	8301	1408	2			N	-0-					-0-
02	10133	X	1832	-0-	-8301	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2457	-0-	-271	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1574	-0-	-1066	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3411	-0-	3411	7020	3411	2			N	-0-					-0-
12	0		3496	-0-	3496	10516	3496	2			N	-0-					-0-
01	0		3230	-0-	3230	13746	3230	2			N	-0-					-0-
02	15056	X	1310	-0-	-13746	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

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
11	0		10325	-0-	10325	19250	10325	2			N	-0-					-0-
12	0		10472	-0-	10472	29722	10472	2			N	-0-					-0-
01	0		10436	-0-	10436	40158	10436	2			N	-0-					-0-
02	50084	X	9926	-0-	-40158	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10477	-0-	-187	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
04	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1685	-0-	1685	1685	1685	2			N	-0-					-0-
12	0		5084	-0-	5084	6769	5084	2			N	-0-					-0-
01	0		6185	-0-	6185	12954	6185	2			N	-0-					-0-
02	15661	X	2707	-0-	-12954	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2229	-0-	2229	4415	2229	2			N	-0-					-0-
12	0		2386	-0-	2386	6801	2386	2			N	-0-					-0-
01	0		2790	-0-	2790	9591	2790	2			N	-0-					-0-
02	11934	X	2343	-0-	-9591	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

11	0		6608	-0-	6608	12847	6608	2			N	-0-					-0-
12	0		7211	-0-	7211	20058	7211	2			N	-0-					-0-
01	0		6716	-0-	6716	26774	6716	2			N	-0-					-0-
02	33081	X	6307	-0-	-26774	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5672	-0-	-1551	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

11	0		13954	-0-	13954	28855	13954	2			N	-0-					-0-
12	0		14765	-0-	14765	43620	14765	2			N	-0-					-0-
01	57694	X	14074	-0-	-43620	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
03	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
04	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

11	0		2763	-0-	2763	5897	2763	2			N	-0-					-0-
12	0		2430	-0-	2430	8327	2430	2			N	-0-					-0-
01	0		2842	-0-	2842	11169	2842	2			N	-0-					-0-
02	13765	X	2596	-0-	-11169	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5625	-0-	5625	11253	5625	2			N	-0-					-0-
12	0		5571	-0-	5571	16824	5571	2			N	-0-					-0-
01	0		6086	-0-	6086	22910	6086	2			N	-0-					-0-
02	30329	X	7419	-0-	-22910	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4837	-0-	4837	9090	4837	2			N	-0-					-0-
12	0		4220	-0-	4220	13310	4220	2			N	-0-					-0-
01	0		4392	-0-	4392	17702	4392	2			N	-0-					-0-
02	21766	X	4064	-0-	-17702	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4152	-0-	-678	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3651	-0-	3651	8691	3651	2			N	-0-					-0-
12	0		4236	-0-	4236	12927	4236	2			N	-0-					-0-
01	0		4916	-0-	4916	17843	4916	2			N	-0-					-0-
02	21714	X	3871	-0-	-17843	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4250	-0-	-586	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3716	-0-	-964	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		9156	-0-	9156	18204	9156	2			N	-0-					-0-
12	0		8382	-0-	8382	26586	8382	2			N	-0-					-0-
01	0		9279	-0-	9279	35865	9279	2			N	-0-					-0-
02	44966	X	9101	-0-	-35865	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		7387	-0-	7387	14370	7387	2			N	-0-					-0-
12	0		5495	-0-	5495	19865	5495	2			N	-0-					-0-
01	0		7999	-0-	7999	27864	7999	2			N	-0-					-0-
02	34874	X	7010	-0-	-27864	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6548	-0-	-1078	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6824	-0-	-916	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

11	0		2327	-0-	2327	4984	2327	2			N	-0-					-0-
12	0		2348	-0-	2348	7332	2348	2			N	-0-					-0-
01	0		2637	-0-	2637	9969	2637	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2316	-0-	-484	9485	2316	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2680	-0-	-420	9065	2680	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2463	-0-	-537	8528	2463	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		1941	-0-	1941	1941	1941	2			N	-0-					-0-
12	0		13	-0-	13	1954	13	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1954					N	-0-					-0-
02	1954	N	-0-	-0-	-1954	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

11	0		2965	-0-	2965	5901	2965	2			N	-0-					-0-
12	0		2306	-0-	2306	8207	2306	2			N	-0-					-0-
01	0		3118	-0-	3118	11325	3118	2			N	-0-					-0-
02	14212	X	2887	-0-	-11325	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

11	0		781	-0-	781	2876	781	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2876					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2876					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	54	-0-	-2054	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

11	0		4302	-0-	4302	8360	4302	2			N	-0-					-0-
12	0		3461	-0-	3461	11821	3461	2			N	-0-					-0-
01	0		4017	-0-	4017	15838	4017	2			N	-0-					-0-
02	18815	X	2977	-0-	-15838	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

11	0		7481	-0-	7481	11765	7481	2			N	-0-					-0-
12	0		6910	-0-	6910	18675	6910	2			N	-0-					-0-
01	0		6348	-0-	6348	25023	6348	2			N	-0-					-0-
02	30364	X	5341	-0-	-25023	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5064	-0-	-1570	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5619	-0-	-801	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

11	0		8329	-0-	8329	16799	8329	2			N	-0-					-0-
12	0		8200	-0-	8200	24999	8200	2			N	-0-					-0-
01	0		9497	-0-	9497	34496	9497	2			N	-0-					-0-
02	38044	X	3548	-0-	-34496	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	4524	-0-	-4094	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	4641	-0-	-4539	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	0		826	-0-	826	2296	826	2			N	-0-					-0-
12	0		2274	-0-	2274	4570	2274	2			N	-0-					-0-
01	0		2731	-0-	2731	7301	2731	2			N	-0-					-0-
02	9911	X	2610	-0-	-7301	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

11	0		9063	-0-	9063	18667	9063	2			N	-0-					-0-
12	0		9104	-0-	9104	27771	9104	2			N	-0-					-0-
01	0		8589	-0-	8589	36360	8589	2			N	-0-					-0-
02	44831	X	8471	-0-	-36360	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4106	-0-	4106	8153	4106	2			N	-0-					-0-
12	0		4160	-0-	4160	12313	4160	2			N	-0-					-0-
01	0		4362	-0-	4362	16675	4362	2			N	-0-					-0-
02	20659	X	3984	-0-	-16675	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

11	0		13013	-0-	13013	27299	13013	2			N	-0-					-0-
12	0		12302	-0-	12302	39601	12302	2			N	-0-					-0-
01	0		15732	-0-	15732	55333	15732	2			N	-0-					-0-
02	70641	X	15308	-0-	-55333	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
03	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11368	-0-	-3602	-0-	11368	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

11	0		7519	-0-	7519	14924	7519	2			N	-0-					-0-
12	0		7043	-0-	7043	21967	7043	2			N	-0-					-0-
01	0		6455	-0-	6455	28422	6455	2			N	-0-					-0-
02	35179	X	6757	-0-	-28422	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7440	-0-	-341	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7101	-0-	-429	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

11	7770	X	7476	-0-	-294	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7334	-0-	-695	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5015	-0-	-3014	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*02	7252	X	1730	-0-	-5522	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

11	0		21051	-0-	21051	41544	21051	2			N	-0-					-0-
12	0		17683	-0-	17683	59227	17683	2			N	-0-					-0-
01	0		18763	-0-	18763	77990	18763	2			N	-0-					-0-
02	94732	X	16742	-0-	-77990	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
03	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
04	16233	X	16233	-0-	-0-	-0-	16233	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

11	0		6717	-0-	6717	10902	6717	2			N	-0-					-0-
12	0		5336	-0-	5336	16238	5336	2			N	-0-					-0-
01	0		6108	-0-	6108	22346	6108	2			N	-0-					-0-
02	26097	X	3751	-0-	-22346	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	4887	-0-	-2057	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6503	-0-	-217	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

11	0		1342	-0-	1342	3862	1342	2			N	-0-					-0-
12	0		1472	-0-	1472	5334	1472	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5334					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2534					N	-0-					-0-
03	2534	N	-0-	-0-	-2534	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		2414	-0-	2414	5248	2414	2			N	-0-					-0-
12	0		2494	-0-	2494	7742	2494	2			N	-0-					-0-
01	0		2571	-0-	2571	10313	2571	2			N	-0-					-0-
02	12564	X	2251	-0-	-10313	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2417	-0-	-73	-0-	2417	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
11	0		13964	-0-	13964	29490	13964	2			N	-0-					-0-
12	0		13894	-0-	13894	43384	13894	2			N	-0-					-0-
01	0		13306	-0-	13306	56690	13306	2			N	-0-					-0-
02	67906	X	11216	-0-	-56690	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11215	-0-	-1805	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11220	-0-	-1380	-0-	11220	2			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
11	0		4202	-0-	4202	8080	4202	2			N	-0-					-0-
12	0		4309	-0-	4309	12389	4309	2			N	-0-					-0-
01	0		4599	-0-	4599	16988	4599	2			N	-0-					-0-
02	19720	X	2732	-0-	-16988	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3245	-0-	-1095	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3126	-0-	-1284	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10612	-0-	10612	21917	10612	2			N	-0-					-0-
12	0		9976	-0-	9976	31893	9976	2			N	-0-					-0-
01	0		12415	-0-	12415	44308	12415	2			N	-0-					-0-
02	53705	X	9397	-0-	-44308	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10593	-0-	-722	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10881	-0-	-1119	-0-	10881	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
11	0		3361	-0-	3361	6493	3361	2			N	-0-					-0-
12	0		3388	-0-	3388	9881	3388	2			N	-0-					-0-
01	0		4024	-0-	4024	13905	4024	2			N	-0-					-0-
02	17478	X	3573	-0-	-13905	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	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
11	0		8116	-0-	8116	15418	8116	2			N	-0-					-0-
12	0		7212	-0-	7212	22630	7212	2			N	-0-					-0-
01	0		6800	-0-	6800	29430	6800	2			N	-0-					-0-
02	33336	X	3906	-0-	-29430	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7893	-0-	-508	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5097	-0-	-3033	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		1126	-0-	1126	3763	1126	2			N	-0-					-0-
12	0		1631	-0-	1631	5394	1631	2			N	-0-					-0-
01	0		1000	-0-	1000	6394	1000	2			N	-0-					-0-
02	6892	X	498	-0-	-6394	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2023

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11527	-0-	11527	20052	11527	2			N	-0-					-0-
12	0		8912	-0-	8912	28964	8912	2			N	-0-					-0-
01	0		5565	-0-	5565	34529	5565	2			N	-0-					-0-
02	42442	X	7913	-0-	-34529	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8185	-0-	-1704	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8893	-0-	-677	-0-	8893	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	5411					N	-0-					-0-
12	0		5938	-0-	5938	11349	5938	2			N	-0-					-0-
01	0		4071	-0-	4071	15420	4071	2			N	-0-					-0-
02	15420	X	-0-	-0-	-15420	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	4305	-0-	-1647	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6287	-0-	6287	13077	6287	2			N	-0-					-0-
12	0		5706	-0-	5706	18783	5706	2			N	-0-					-0-
01	0		6580	-0-	6580	25363	6580	2			N	-0-					-0-
02	30827	X	5464	-0-	-25363	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6237	-0-	-552	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	0		10655	-0-	10655	21536	10655	2			N	-0-					-0-
12	0		8786	-0-	8786	30322	8786	2			N	-0-					-0-
01	0		11291	-0-	11291	41613	11291	2			N	-0-					-0-
02	51519	X	9906	-0-	-41613	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10533	-0-	-472	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9524	-0-	-1336	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	0		81	-0-	81	753	81	2			N	-0-					-0-
12	0		608	-0-	608	1361	608	2			N	-0-					-0-
01	0		791	-0-	791	2152	791	2			N	-0-					-0-
02	4502	X	2350	-0-	-2152	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	0		2730	-0-	2730	4499	2730	2			N	-0-					-0-
12	0		737	-0-	737	5236	737	2			N	-0-					-0-
01	0		3129	-0-	3129	8365	3129	2			N	-0-					-0-
02	11321	X	2956	-0-	-8365	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

11	0		9483	-0-	9483	15670	9483	2			N	-0-					-0-
12	0		8242	-0-	8242	23912	8242	2			N	-0-					-0-
01	0		8291	-0-	8291	32203	8291	2			N	-0-					-0-
02	36524	X	4321	-0-	-32203	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	0		7079	-0-	7079	14253	7079	2			N	-0-					-0-
12	0		7524	-0-	7524	21777	7524	2			N	-0-					-0-
01	0		7312	-0-	7312	29089	7312	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	7115	-0-	-29089	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
02	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12226	-0-	12226	24699	12226	2		N	-0-			-0-
12	0		11353	-0-	11353	36052	11353	2		N	-0-			-0-
01	0		12325	-0-	12325	48377	12325	2		N	-0-			-0-
02	59609	X	11232	-0-	-48377	-0-	11232	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	10593	-0-	-2055	-0-	10593	2		N	-0-			-0-
04	12240	X	9341	-0-	-2899	-0-	9341	2		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		10655	-0-	10655	21260	10655	2		N	-0-			-0-
12	0		10699	-0-	10699	31959	10699	2		N	-0-			-0-
01	0		10494	-0-	10494	42453	10494	2		N	-0-			-0-
02	52386	X	9933	-0-	-42453	-0-	9933	2		N	-0-			-0-
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2		N	-0-			-0-
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2		N	-0-			-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		33537	-0-	33537	67044	33537	2		N	-0-			-0-
12	0		30186	-0-	30186	97230	30186	2		N	-0-			-0-
01	0		28265	-0-	28265	125495	28265	2		N	-0-			-0-
02	151073	X	25578	-0-	-125495	-0-	25578	2		N	-0-			-0-
03	27313	X	27313	-0-	-0-	-0-	27313	2		N	-0-			-0-
04	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	25016	2		N	-0-			-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		15048	-0-	15048	30460	15048	2		N	-0-			-0-
12	0		15373	-0-	15373	45833	15373	2		N	-0-			-0-
01	0		15754	-0-	15754	61587	15754	2		N	-0-			-0-
02	75242	X	13655	-0-	-61587	-0-	13655	2		N	-0-			-0-
03	15562	X	13234	-0-	-2328	-0-	13234	2		N	-0-			-0-
04	15240	X	13860	-0-	-1380	-0-	13860	2		N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		5664	-0-	5664	11519	5664	2		N	-0-			-0-
12	0		815	-0-	815	12334	815	2		N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12334				N	-0-			-0-
02	12334	X	-0-	-0-	-12334	-0-				N	-0-			-0-
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-			-0-
04	5670	X	1991	-0-	-3679	-0-	1991	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

11	0		7681	-0-	7681	15369	7681	2			N	-0-					-0-
12	0		7675	-0-	7675	23044	7675	2			N	-0-					-0-
01	0		7810	-0-	7810	30854	7810	2			N	-0-					-0-
02	37311	X	6457	-0-	-30854	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7485	-0-	-451	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7278	-0-	-402	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

11	0		4443	-0-	4443	8964	4443	2			N	-0-					-0-
12	0		4409	-0-	4409	13373	4409	2			N	-0-					-0-
01	0		2770	-0-	2770	16143	2770	2			N	-0-					-0-
02	18413	X	2270	-0-	-16143	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4100	-0-	-488	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3261	-0-	-1179	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

11	0		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
02	169	N	-0-	-0-	-169	-0-					N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2023

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

11	0		2225	-0-	2225	7665	2225	2			N	-0-					-0-
12	0		4486	-0-	4486	12151	4486	2			N	-0-					-0-
01	0		5162	-0-	5162	17313	5162	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	5171	-0-	-17313	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 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
11	0		5803	-0-	5803	11982	5803	2			N	-0-					-0-
12	0		5862	-0-	5862	17844	5862	2			N	-0-					-0-
01	0		5897	-0-	5897	23741	5897	2			N	-0-					-0-
02	28973	X	5232	-0-	-23741	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2023

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

11	0		6114	-0-	6114	12052	6114	2			N	-0-					-0-
12	0		8440	-0-	8440	20492	8440	2			N	-0-					-0-
01	0		7494	-0-	7494	27986	7494	2			N	-0-					-0-
02	27986	X	-0-	-0-	-27986	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	413	-0-	-331	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

11	0		5075	-0-	5075	10517	5075	2			N	-0-					-0-
12	0		5159	-0-	5159	15676	5159	2			N	-0-					-0-
01	0		5574	-0-	5574	21250	5574	2			N	-0-					-0-
02	25943	X	4693	-0-	-21250	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4383	-0-	-1073	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4174	-0-	-1226	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

11	0		5693	-0-	5693	12893	5693	2			N	-0-					-0-
12	0		5983	-0-	5983	18876	5983	2			N	-0-					-0-
01	0		5967	-0-	5967	24843	5967	2			N	-0-					-0-
02	26947	X	2104	-0-	-24843	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

11	0		4196	-0-	4196	8765	4196	2			N	-0-					-0-
12	0		4350	-0-	4350	13115	4350	2			N	-0-					-0-
01	0		4843	-0-	4843	17958	4843	2			N	-0-					-0-
02	21536	X	3578	-0-	-17958	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3927	-0-	-753	-0-	3927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3291	-0-	3291	7509	3291	2			N	-0-					-0-
12	0		3837	-0-	3837	11346	3837	2			N	-0-					-0-
01	0		4058	-0-	4058	15404	4058	2			N	-0-					-0-
02	18509	X	3105	-0-	-15404	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3806	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3168	-0-	3168	6848	3168	2			N	-0-					-0-
12	0		2948	-0-	2948	9796	2948	2			N	-0-					-0-
01	0		3446	-0-	3446	13242	3446	2			N	-0-					-0-
02	15776	X	2534	-0-	-13242	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1009	-0-	1009	3964	1009	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3964					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3964					N	-0-					-0-
02	3964	X	-0-	-0-	-3964	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5317	-0-	5317	10185	5317	2			N	-0-					-0-
12	0		5543	-0-	5543	15728	5543	2			N	-0-					-0-
01	0		5255	-0-	5255	20983	5255	2			N	-0-					-0-
02	25639	X	4656	-0-	-20983	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4953	-0-	-534	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4319	-0-	-991	-0-	4319	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2855	-0-	2855	4111	2855	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1408	-0-	1408	5519	1408	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1480	-0-	1480	6999	1480	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1172	-0-	1172	8171	1172	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2481	-0-	2481	10652	2481	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2438	-0-	2438	13090	2438	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2883	-0-	-237	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2850	-0-	-374	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*02	2912	X	2544	-0-	-368	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	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
11	2760	X	2316	-0-	-444	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2216	-0-	-636	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1959	-0-	-893	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*02	2548	X	1355	-0-	-1193	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1676	-0-	-1114	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4925	-0-	4925	12804	4925	2			N	-0-					-0-
12	0		4502	-0-	4502	17306	4502	2			N	-0-					-0-
01	0		4596	-0-	4596	21902	4596	2			N	-0-					-0-
02	26383	X	4481	-0-	-21902	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5400	-0-	-459	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
04	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	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
11	0		2141	-0-	2141	4872	2141	2			N	-0-					-0-
12	0		2166	-0-	2166	7038	2166	2			N	-0-					-0-
01	0		2947	-0-	2947	9985	2947	2			N	-0-					-0-
02	11962	X	1977	-0-	-9985	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2551	-0-	-177	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	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
11	0		2454	-0-	2454	4115	2454	2			N	-0-					-0-
12	0		3217	-0-	3217	7332	3217	2			N	-0-					-0-
01	0		3861	-0-	3861	11193	3861	2			N	-0-					-0-
02	14155	X	2962	-0-	-11193	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

11	0		4687	-0-	4687	10738	4687	2			N	-0-					-0-
12	0		4350	-0-	4350	15088	4350	2			N	-0-					-0-
01	0		4420	-0-	4420	19508	4420	2			N	-0-					-0-
02	24059	X	4551	-0-	-19508	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4935	-0-	-986	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4412	-0-	-268	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

11	0		5252	-0-	5252	10012	5252	2			N	-0-					-0-
12	0		4061	-0-	4061	14073	4061	2			N	-0-					-0-
01	0		4436	-0-	4436	18509	4436	2			N	-0-					-0-
02	22670	X	4161	-0-	-18509	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

11	0		3858	-0-	3858	11732	3858	2			N	-0-					-0-
12	0		3642	-0-	3642	15374	3642	2			N	-0-					-0-
01	0		3585	-0-	3585	18959	3585	2			N	-0-					-0-
02	22373	X	3414	-0-	-18959	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
03	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 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
11	0		7312	-0-	7312	14993	7312	2			N	-0-					-0-
12	0		8156	-0-	8156	23149	8156	2			N	-0-					-0-
01	0		7954	-0-	7954	31103	7954	2			N	-0-					-0-
02	38180	X	7077	-0-	-31103	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7566	-0-	-324	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2835	-0-	2835	7354	2835	2			N	-0-					-0-
12	0		2716	-0-	2716	10070	2716	2			N	-0-					-0-
01	0		2774	-0-	2774	12844	2774	2			N	-0-					-0-
02	16753	X	3909	-0-	-12844	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3512	-0-	3512	6864	3512	2			N	-0-					-0-
12	0		3568	-0-	3568	10432	3568	2			N	-0-					-0-
01	0		3485	-0-	3485	13917	3485	2			N	-0-					-0-
02	17201	X	3284	-0-	-13917	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1125	-0-	1125	1517	1125	2			N	-0-					-0-
12	0		3292	-0-	3292	4809	3292	2			N	-0-					-0-
01	0		723	-0-	723	5532	723	2			N	-0-					-0-
02	5532	X	-0-	-0-	-5532	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	3060	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		1323	-0-	1323	3708	1323	2			N	-0-					-0-
12	0		1606	-0-	1606	5314	1606	2			N	-0-					-0-
01	0		1809	-0-	1809	7123	1809	2			N	-0-					-0-
02	8723	X	1600	-0-	-7123	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2362	-0-	-25	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	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
11	0		3286	-0-	3286	5700	3286	2			N	-0-					-0-
12	0		1542	-0-	1542	7242	1542	2			N	-0-					-0-
01	0		1204	-0-	1204	8446	1204	2			N	-0-					-0-
02	8446	X	-0-	-0-	-8446	-0-					N	-0-					-0-
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	3060	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		1700	-0-	1700	3448	1700	2			N	-0-					-0-
12	0		2397	-0-	2397	5845	2397	2			N	-0-					-0-
01	0		3194	-0-	3194	9039	3194	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	2721	-0-	-9039	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		393	-0-	393	393	393	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	393					N	-0-					-0-
01	0		3118	-0-	3118	3511	3118	2			N	-0-					-0-
02	4136	X	625	-0-	-3511	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	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
11	0		3329	-0-	3329	8273	3329	2			N	-0-					16
12	0		2522	-0-	2522	10795	2522	2			N	-0-					16
01	0		3057	-0-	3057	13852	3057	2			N	-0-					16
02	13852	X	-0-	-0-	-13852	-0-					N	-0-					16
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					16
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		6622	-0-	6622	12954	6622	2			N	-0-					-0-
12	0		5720	-0-	5720	18674	5720	2			N	-0-					-0-
01	0		5424	-0-	5424	24098	5424	2			N	-0-					-0-
02	29128	X	5030	-0-	-24098	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5748	-0-	-1103	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5474	-0-	-1156	-0-	5474	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
11	0		8307	-0-	8307	16375	8307	2			N	-0-					-0-
12	0		8218	-0-	8218	24593	8218	2			N	-0-					-0-
01	0		8817	-0-	8817	33410	8817	2			N	-0-					-0-
02	40478	X	7068	-0-	-33410	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7851	-0-	-669	-0-	7851	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		702	-0-	702	1523	702	2		N	-0-			-0-
12	0		631	-0-	631	2154	631	2		N	-0-			-0-
01	0		790	-0-	790	2944	790	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	662	-0-	-2138	806	662	2		N	-0-			-0-
03	1571	N	765	-0-	-806	-0-	765	2		N	-0-			-0-
04	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2		N	-0-			-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	0		9509	-0-	9509	18909	9509	2		N	-0-			-0-
12	0		8756	-0-	8756	27665	8756	2		N	-0-			-0-
01	0		9956	-0-	9956	37621	9956	2		N	-0-			-0-
02	46394	X	8773	-0-	-37621	-0-	8773	2		N	-0-			-0-
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2		N	-0-			-0-
04	9630	X	9448	-0-	-182	-0-	9448	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
11	0		4976	-0-	4976	9771	4976	2		N	-0-			-0-
12	0		4812	-0-	4812	14583	4812	2		N	-0-			-0-
01	0		6093	-0-	6093	20676	6093	2		N	-0-			-0-
02	26066	X	5390	-0-	-20676	-0-	5390	2		N	-0-			-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2		N	-0-			-0-
04	5850	X	4484	-0-	-1366	-0-	4484	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4234	-0-	4234	8381	4234	2			N	-0-					-0-
12	0		3871	-0-	3871	12252	3871	2			N	-0-					-0-
01	0		3543	-0-	3543	15795	3543	2			N	-0-					-0-
02	18718	X	2923	-0-	-15795	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4202	-0-	-28	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

11	0		5166	-0-	5166	9938	5166	2			N	-0-					-0-
12	0		5388	-0-	5388	15326	5388	2			N	-0-					-0-
01	0		5459	-0-	5459	20785	5459	2			N	-0-					-0-
02	24103	X	3318	-0-	-20785	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

11	0		12042	-0-	12042	25766	12042	2			N	-0-					-0-
12	0		12242	-0-	12242	38008	12242	2			N	-0-					-0-
01	0		12175	-0-	12175	50183	12175	2			N	-0-					-0-
02	61881	X	11698	-0-	-50183	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11420	-0-	-670	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

11	0		17918	-0-	17918	32686	17918	2			N	-0-					-0-
12	0		17845	-0-	17845	50531	17845	2			N	-0-					-0-
01	0		14713	-0-	14713	65244	14713	2			N	-0-					-0-
02	80282	X	15038	-0-	-65244	-0-	15038	2			N	-0-					-0-
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
04	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6107	-0-	6107	11905	6107	2			N	-0-					-0-
12	0		6523	-0-	6523	18428	6523	2			N	-0-					-0-
01	0		6415	-0-	6415	24843	6415	2			N	-0-					-0-
02	29802	X	4959	-0-	-24843	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5102	-0-	5102	10713	5102	2			N	-0-					-0-
12	0		5000	-0-	5000	15713	5000	2			N	-0-					-0-
01	0		5657	-0-	5657	21370	5657	2			N	-0-					-0-
02	26475	X	5105	-0-	-21370	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5607	-0-	-4	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5375	-0-	-85	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4481	-0-	4481	9092	4481	2			N	-0-					-0-
12	0		4241	-0-	4241	13333	4241	2			N	-0-					-0-
01	0		4730	-0-	4730	18063	4730	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	4253	-0-	-18063	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3952	-0-	-638	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8299	-0-	8299	16518	8299	2			N	-0-					-0-
12	0		7566	-0-	7566	24084	7566	2			N	-0-					-0-
01	0		7120	-0-	7120	31204	7120	2			N	-0-					-0-
02	36739	X	5535	-0-	-31204	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6760	-0-	-618	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4195	-0-	-2945	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4046	-0-	4046	8319	4046	2			N	-0-					-0-
12	0		3772	-0-	3772	12091	3772	2			N	-0-					-0-
01	0		4183	-0-	4183	16274	4183	2			N	-0-					-0-
02	20088	X	3814	-0-	-16274	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	6884					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6884					N	-0-					-0-
01	0		2179	-0-	2179	9063	2179	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	1819	-0-	-9063	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	3381	-0-	-2044	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8124	-0-	8124	16094	8124	2			N	-0-					-0-
12	0		7653	-0-	7653	23747	7653	2			N	-0-					-0-
01	0		4536	-0-	4536	28283	4536	2			N	-0-					-0-
02	34278	X	5995	-0-	-28283	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6592	-0-	-1809	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6735	-0-	-1395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5451	-0-	5451	11149	5451	2			N	-0-					15
12	0		5702	-0-	5702	16851	5702	2			N	-0-					15
01	0		5461	-0-	5461	22312	5461	2			N	-0-					15
02	27212	X	4900	-0-	-22312	-0-	4900	2			N	-0-					15
03	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					15
04	5250	X	4655	-0-	-595	-0-	4655	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5914	-0-	5914	10546	5914	2			N	-0-					-0-
12	0		6000	-0-	6000	16546	6000	2			N	-0-					-0-
01	0		6989	-0-	6989	23535	6989	2			N	-0-					-0-
02	27707	X	4172	-0-	-23535	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4678	-0-	-220	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

11	0		4804	-0-	4804	10231	4804	2			N	-0-					-0-
12	0		5044	-0-	5044	15275	5044	2			N	-0-					-0-
01	0		5295	-0-	5295	20570	5295	2			N	-0-					-0-
02	24950	X	4380	-0-	-20570	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5401	-0-	-24	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4218	-0-	4218	8928	4218	2			N	-0-					-0-
12	0		4534	-0-	4534	13462	4534	2			N	-0-					-0-
01	0		4359	-0-	4359	17821	4359	2			N	-0-					-0-
02	21246	X	3425	-0-	-17821	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3891	-0-	-489	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4547	-0-	4547	9328	4547	2			N	-0-					-0-
12	0		4608	-0-	4608	13936	4608	2			N	-0-					-0-
01	0		4672	-0-	4672	18608	4672	2			N	-0-					-0-
02	22027	X	3419	-0-	-18608	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3885	-0-	-889	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2023

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

11	0		4787	-0-	4787	9910	4787	2			N	-0-					-0-
12	0		4636	-0-	4636	14546	4636	2			N	-0-					-0-
01	0		4595	-0-	4595	19141	4595	2			N	-0-					-0-
02	23382	X	4241	-0-	-19141	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

11	0		3576	-0-	3576	8288	3576	2			N	-0-					-0-
12	0		3307	-0-	3307	11595	3307	2			N	-0-					-0-
01	0		3703	-0-	3703	15298	3703	2			N	-0-					-0-
02	19545	X	4247	-0-	-15298	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

11	0		10297	-0-	10297	19816	10297	2			N	-0-					-0-
12	0		7366	-0-	7366	27182	7366	2			N	-0-					-0-
01	0		8121	-0-	8121	35303	8121	2			N	-0-					-0-
02	43297	X	7994	-0-	-35303	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5036	-0-	-3551	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 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
11	0		5818	-0-	5818	10978	5818	2			N	-0-					-0-
12	0		5974	-0-	5974	16952	5974	2			N	-0-					-0-
01	0		5604	-0-	5604	22556	5604	2			N	-0-					-0-
02	27466	X	4910	-0-	-22556	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	0		5644	-0-	5644	11133	5644	2			N	-0-					-0-
12	0		4851	-0-	4851	15984	4851	2			N	-0-					-0-
01	0		5967	-0-	5967	21951	5967	2			N	-0-					-0-
02	26399	X	4448	-0-	-21951	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4613	-0-	-1215	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3234	-0-	-2526	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

*11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
*01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3161	-0-	3161	6320	3161	2			N	-0-					-0-
12	0		3263	-0-	3263	9583	3263	2			N	-0-					-0-
01	0		3018	-0-	3018	12601	3018	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	2463	-0-	-12601	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*02	5432	X	3552	-0-	-1880	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5864	-0-	-274	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		4988	-0-	4988	10712	4988	2			N	-0-					-0-
12	0		5123	-0-	5123	15835	5123	2			N	-0-					-0-
01	0		5190	-0-	5190	21025	5190	2			N	-0-					-0-
02	25266	X	4241	-0-	-21025	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4674	-0-	-1061	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4495	-0-	-515	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		8022	-0-	8022	17235	8022	2			N	-0-					-0-
12	0		6127	-0-	6127	23362	6127	2			N	-0-					-0-
01	0		9385	-0-	9385	32747	9385	2			N	-0-					-0-
02	40687	X	7940	-0-	-32747	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	5043	-0-	-4164	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	5854	-0-	-3236	-0-	5854	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
11	0		9929	-0-	9929	21133	9929	2			N	-0-					-0-
12	0		10563	-0-	10563	31696	10563	2			N	-0-					-0-
01	0		10017	-0-	10017	41713	10017	2			N	-0-					-0-
02	48324	X	6611	-0-	-41713	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	2729	-0-	-5145	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	1495	-0-	-6125	-0-	1495	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12114	-0-	12114	24687	12114	2			N	-0-					-0-
12	0		11032	-0-	11032	35719	11032	2			N	-0-					-0-
01	0		11066	-0-	11066	46785	11066	2			N	-0-					-0-
02	57088	X	10303	-0-	-46785	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11051	-0-	-1535	-0-	11051	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	9487	-0-	-2633	-0-	9487	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 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
11	0		5801	-0-	5801	11110	5801	2			N	-0-					-0-
12	0		3625	-0-	3625	14735	3625	2			N	-0-					-0-
01	0		5791	-0-	5791	20526	5791	2			N	-0-					-0-
02	24591	X	4065	-0-	-20526	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4958	-0-	-832	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12684	-0-	12684	25525	12684	2			N	-0-					-0-
12	0		12700	-0-	12700	38225	12700	2			N	-0-					-0-
01	0		6054	-0-	6054	44279	6054	2			N	-0-					-0-
02	52090	X	7811	-0-	-44279	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
03	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	22282	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6513	-0-	6513	12920	6513	2			N	-0-					-0-
12	0		5955	-0-	5955	18875	5955	2			N	-0-					-0-
01	0		1089	-0-	1089	19964	1089	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13387	-0-	13387	27177	13387	2			N	-0-					-0-
12	0		14048	-0-	14048	41225	14048	2			N	-0-					-0-
01	0		12621	-0-	12621	53846	12621	2			N	-0-					-0-
02	65407	X	11561	-0-	-53846	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12739	-0-	-1304	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11402	-0-	-2188	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3271	-0-	3271	6722	3271	2			N	-0-					-0-
12	0		3810	-0-	3810	10532	3810	2			N	-0-					-0-
01	0		3382	-0-	3382	13914	3382	2			N	-0-					-0-
02	15873	X	1959	-0-	-13914	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3251	-0-	-259	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4145	-0-	4145	8592	4145	2			N	-0-					-0-
12	0		4693	-0-	4693	13285	4693	2			N	-0-					-0-
01	0		4750	-0-	4750	18035	4750	2			N	-0-					-0-
02	22420	X	4385	-0-	-18035	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3965	-0-	-716	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		2587	-0-	2587	7322	2587	2			Y	-0-					1
12	0		1223	-0-	1223	8545	1223	2			Y	-0-					1
01	0		44	-0-	44	8589	44	2			Y	-0-					1
02	8589	X	-0-	-0-	-8589	-0-					Y	-0-					1
03	4743	X	758	-0-	-3985	-0-	758	2			Y	-0-					1
04	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			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
11	0		4184	-0-	4184	9029	4184	2			N	-0-					10
12	0		4565	-0-	4565	13594	4565	2			N	-0-					10
01	0		4586	-0-	4586	18180	4586	2			N	-0-					10
02	22411	X	4231	-0-	-18180	-0-	4231	2			N	-0-					10
03	4836	X	4762	-0-	-74	-0-	4762	2			N	-0-					10
04	4440	X	4260	-0-	-180	-0-	4260	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

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	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

11	0		9676	-0-	9676	19862	9676	2			N	-0-					-0-
12	0		7919	-0-	7919	27781	7919	2			N	-0-					-0-
01	0		8202	-0-	8202	35983	8202	2			N	-0-					-0-
02	38873	X	2890	-0-	-35983	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6093	-0-	-4106	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6744	-0-	-2946	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

11	0		6745	-0-	6745	14703	6745	2			N	-0-					-0-
12	0		5856	-0-	5856	20559	5856	2			N	-0-					-0-
01	0		7974	-0-	7974	28533	7974	2			N	-0-					-0-
02	35521	X	6988	-0-	-28533	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		12187	-0-	12187	33754	12187	2			N	-0-					-0-
12	0		19249	-0-	19249	53003	19249	2			N	-0-					-0-
01	0		21093	-0-	21093	74096	21093	2			N	-0-					-0-
02	81418	X	7322	-0-	-74096	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
03	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
04	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	19420	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

11	0		9672	-0-	9672	17878	9672	2			N	-0-					-0-
12	0		8512	-0-	8512	26390	8512	2			N	-0-					-0-
01	0		8445	-0-	8445	34835	8445	2			N	-0-					-0-
02	41614	X	6779	-0-	-34835	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	6447	-0-	-2295	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	1000	-0-	-7460	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

11	0		10978	-0-	10978	22228	10978	2			N	-0-					-0-
12	0		11200	-0-	11200	33428	11200	2			N	-0-					-0-
01	0		11506	-0-	11506	44934	11506	2			N	-0-					-0-
02	55622	X	10688	-0-	-44934	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
03	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
04	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	11709	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

11	0		9744	-0-	9744	19938	9744	2			N	-0-					-0-
12	0		7804	-0-	7804	27742	7804	2			N	-0-					-0-
01	0		8827	-0-	8827	36569	8827	2			N	-0-					-0-
02	44558	X	7989	-0-	-36569	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9620	-0-	-579	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7099	-0-	-2651	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

11	0		6490	-0-	6490	10744	6490	2			N	-0-					-0-
12	0		5103	-0-	5103	15847	5103	2			N	-0-					-0-
01	0		6788	-0-	6788	22635	6788	2			N	-0-					-0-
02	26082	X	3447	-0-	-22635	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3956	-0-	-2740	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3396	-0-	-3174	-0-	3396	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 #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 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
11	0		7912	-0-	7912	16301	7912	2			N	-0-					-0-
12	0		7033	-0-	7033	23334	7033	2			N	-0-					-0-
01	0		7295	-0-	7295	30629	7295	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	4595	-0-	-30629	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7029	-0-	-1372	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7625	-0-	-295	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6169	X	5624	-0-	-545	-0-	5624	2			N	-0-					57
09	5400	X	4641	-0-	-759	-0-	4608	2	33	9	N	30					87
10	5580	X	1174	-0-	-4406	-0-	1174	2			N	-0-					87
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					87
12	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					87
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					87
*02	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	4230	2			N	-0-					87
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					87
04	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					87

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4861	-0-	4861	9707	4861	2			N	-0-					-0-
12	0		2125	-0-	2125	11832	2125	2			N	-0-					-0-
01	0		250	-0-	250	12082	250	2			N	-0-					-0-
02	12104	X	22	-0-	-12082	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3	-0-	-5019	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5146	-0-	5146	8382	5146	2			N	-0-					-0-
12	0		3765	-0-	3765	12147	3765	2			N	-0-					-0-
01	0		6540	-0-	6540	18687	6540	2			N	-0-					-0-
02	22577	X	3890	-0-	-18687	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4279	-0-	-1053	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4817	-0-	4817	9762	4817	2			N	-0-					-0-
12	0		4066	-0-	4066	13828	4066	2			N	-0-					-0-
01	0		5393	-0-	5393	19221	5393	2			N	-0-					-0-
02	24087	X	4866	-0-	-19221	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4851	-0-	-140	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5051	-0-	-169	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6024	-0-	6024	12144	6024	2			N	-0-					-0-
12	0		4907	-0-	4907	17051	4907	2			N	-0-					-0-
01	0		5348	-0-	5348	22399	5348	2			N	-0-					-0-
02	26061	X	3662	-0-	-22399	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5089	-0-	-941	-0-	5089	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4558	-0-	4558	8342	4558	2			N	-0-					-0-
12	0		3925	-0-	3925	12267	3925	2			N	-0-					-0-
01	0		72	-0-	72	12339	72	2			N	-0-					-0-
02	12339	X	-0-	-0-	-12339	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
04	4560	X	1133	-0-	-3427	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8821	-0-	8821	17992	8821	2			N	-0-					-0-
12	0		3380	-0-	3380	21372	3380	2			N	-0-					-0-
01	0		2982	-0-	2982	24354	2982	2			N	-0-					-0-
02	31389	X	7035	-0-	-24354	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7332	-0-	-1844	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6371	-0-	-2449	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

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	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

11	0		3349	-0-	3349	7230	3349	2			N	-0-					-0-
12	0		3609	-0-	3609	10839	3609	2			N	-0-					-0-
01	0		3404	-0-	3404	14243	3404	2			N	-0-					-0-
02	17666	X	3423	-0-	-14243	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

11	0		6741	-0-	6741	14265	6741	2			N	-0-					-0-
12	0		6264	-0-	6264	20529	6264	2			N	-0-					-0-
01	0		5608	-0-	5608	26137	5608	2			N	-0-					-0-
02	31232	X	5095	-0-	-26137	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
04	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

11	0		10508	-0-	10508	21508	10508	2			N	-0-					-0-
12	0		10894	-0-	10894	32402	10894	2			N	-0-					-0-
01	0		10580	-0-	10580	42982	10580	2			N	-0-					-0-
02	52599	X	9617	-0-	-42982	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9393	-0-	-297	-0-	9393	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

11	0		3996	-0-	3996	4197	3996	2			N	-0-					-0-
12	0		3655	-0-	3655	7852	3655	2			N	-0-					-0-
01	0		4500	-0-	4500	12352	4500	2			N	-0-					-0-
02	19359	X	7007	-0-	-12352	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1987	-0-	1987	5484	1987	2			N	-0-					-0-
12	0		2136	-0-	2136	7620	2136	2			N	-0-					-0-
01	0		2321	-0-	2321	9941	2321	2			N	-0-					-0-
02	11443	X	1502	-0-	-9941	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	271	-0-	-3232	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		891	-0-	891	2236	891	2			N	-0-					-0-
12	0		109	-0-	109	2345	109	2			N	-0-					-0-
01	0		7450	-0-	7450	9795	7450	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5633	-0-	2833	12628	5633	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7422	-0-	4322	16950	7422	2			N	-0-					-0-
04	26688	X	9738	-0-	-16950	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 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
11	0		4499	-0-	4499	9328	4499	2			N	-0-					-0-
12	0		2708	-0-	2708	12036	2708	2			N	-0-					-0-
01	0		1470	-0-	1470	13506	1470	2			N	-0-					-0-
02	13911	X	405	-0-	-13506	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		1041	-0-	1041	3374	1041	2			N	-0-					5
12	0		3152	-0-	3152	6526	3152	2			N	-0-					5
01	0		2042	-0-	2042	8568	2042	2			N	-0-					5
02	2800	N	1936	-0-	-864	7704	1936	2			N	-0-					5
03	9789	X	2085	-0-	-7704	-0-	2060	2	25	9	N	23	23	1			5
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11			0	3506 -0-	3506	8089	3506	2			N	-0-					-0-
12			0	3431 -0-	3431	11520	3431	2			N	-0-					-0-
01			0	4054 -0-	4054	15574	4054	2			N	-0-					-0-
02	19477	X	3903	-0-	-15574	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	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
11			0	12507 -0-	12507	24078	12507	2			N	-0-					-0-
12			0	11463 -0-	11463	35541	11463	2			N	-0-					-0-
01			0	13227 -0-	13227	48768	13227	2			N	-0-					-0-
02	59264	X	10496	-0-	-48768	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
04	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	13151	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
11	11465	X	4598	-0-	-6867	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12			0	3429 -0-	3429	3429	3429	2			N	-0-					-0-
01			0	5878 -0-	5878	9307	5878	2			N	-0-					-0-
02	14277	X	4970	-0-	-9307	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5188	-0-	-1694	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	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
11			0	5303 -0-	5303	11663	5303	2			N	-0-					-0-
12			0	6514 -0-	6514	18177	6514	2			N	-0-					-0-
01			0	6149 -0-	6149	24326	6149	2			N	-0-					-0-
02	29521	X	5195	-0-	-24326	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5301	-0-	-1209	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6441	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
11	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11520	-0-	-570	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
*03	12307	X	11869	-0-	-438	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
*04	11910	X	11676	-0-	-234	-0-	11676	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3691	-0-	3691	6874	3691	2			N	-0-					-0-
12	0		3097	-0-	3097	9971	3097	2			N	-0-					-0-
01	0		4821	-0-	4821	14792	4821	2			N	-0-					-0-
02	19356	X	4564	-0-	-14792	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5048	-0-	5048	9764	5048	2			N	-0-					-0-
12	0		4465	-0-	4465	14229	4465	2			N	-0-					-0-
01	0		5259	-0-	5259	19488	5259	2			N	-0-					-0-
02	24244	X	4756	-0-	-19488	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8620	-0-	8620	14399	8620	2			N	-0-					-0-
12	0		4661	-0-	4661	19060	4661	2			N	-0-					-0-
01	0		4343	-0-	4343	23403	4343	2			N	-0-					-0-
02	28402	X	4999	-0-	-23403	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	3859	-0-	-4170	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	4535	-0-	-3235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7954	-0-	7954	15169	7954	2			N	-0-					-0-
12	0		6505	-0-	6505	21674	6505	2			N	-0-					-0-
01	0		5585	-0-	5585	27259	5585	2			N	-0-					-0-
02	31442	X	4183	-0-	-27259	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	3409	-0-	-4806	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6719	-0-	-1231	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6870	-0-	6870	15581	6870	2			N	-0-					-0-
12	0		3785	-0-	3785	19366	3785	2			N	-0-					-0-
01	0		6342	-0-	6342	25708	6342	2			N	-0-					-0-
02	32891	X	7183	-0-	-25708	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	5179	-0-	-3532	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3179	-0-	-3691	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7098	-0-	7098	17007	7098	2			N	-0-					-0-
12	0		2912	-0-	2912	19919	2912	2			N	-0-					-0-
01	0		2258	-0-	2258	22177	2258	2			N	-0-					-0-
02	26859	X	4682	-0-	-22177	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16553	-0-	16553	34432	16553	2			N	-0-					-0-
12	0		16570	-0-	16570	51002	16570	2			N	-0-					-0-
01	0		16719	-0-	16719	67721	16719	2			N	-0-					-0-
02	67721	X	-0-	-0-	-67721	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
04	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8870	-0-	8870	20882	8870	2			N	-0-					-0-
12	0		7204	-0-	7204	28086	7204	2			N	-0-					-0-
01	0		4037	-0-	4037	32123	4037	2			N	-0-					-0-
02	43276	X	11153	-0-	-32123	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8808	-0-	8808	18145	8808	2			N	-0-					-0-
12	0		9360	-0-	9360	27505	9360	2			N	-0-					-0-
01	0		8711	-0-	8711	36216	8711	2			N	-0-					-0-
02	43733	X	7517	-0-	-36216	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7394	-0-	-1782	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7256	-0-	-1624	-0-	7256	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5262	-0-	5262	10441	5262	2			N	-0-					-0-
12	0		6113	-0-	6113	16554	6113	2			N	-0-					-0-
01	0		5893	-0-	5893	22447	5893	2			N	-0-					-0-
02	27678	X	5231	-0-	-22447	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4317	-0-	-1790	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5531	-0-	-379	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4366	-0-	4366	17213	4366	2			N	-0-					-0-
12	0		4407	-0-	4407	21620	4407	2			N	-0-					-0-
01	0		106	-0-	106	21726	106	2			N	-0-					-0-
02	22857	X	1131	-0-	-21726	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8405	-0-	8405	18114	8405	2			N	-0-					-0-
12	0		7977	-0-	7977	26091	7977	2			N	-0-					-0-
01	0		7701	-0-	7701	33792	7701	2			N	-0-					-0-
02	42121	X	8329	-0-	-33792	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8118	-0-	-282	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4235	-0-	4235	8081	4235	2			N	-0-					-0-
12	0		4421	-0-	4421	12502	4421	2			N	-0-					-0-
01	0		3632	-0-	3632	16134	3632	2			N	-0-					-0-
02	19461	X	3327	-0-	-16134	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3038	-0-	-1240	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2860	-0-	-1280	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4050	-0-	4050	7905	4050	2			N	-0-					-0-
12	0		4253	-0-	4253	12158	4253	2			N	-0-					-0-
01	0		4117	-0-	4117	16275	4117	2			N	-0-					-0-
02	20323	X	4048	-0-	-16275	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

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
11	0		15061	-0-	15061	28675	15061	2			N	-0-					-0-
12	0		15802	-0-	15802	44477	15802	2			N	-0-					-0-
01	0		14719	-0-	14719	59196	14719	2			N	-0-					-0-
02	72190	X	12994	-0-	-59196	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14201	-0-	-1609	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	12890	-0-	-2410	-0-	12890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
12	0		8282	-0-	8282	8282	8282	2			N	-0-					-0-
01	0		8923	-0-	8923	17205	8923	2			N	-0-					-0-
02	24831	X	7626	-0-	-17205	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8244	-0-	-3102	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9481	-0-	-119	-0-	9481	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			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
11	0		4330	-0-	4330	8805	4330	2			N	-0-					-0-
12	0		4347	-0-	4347	13152	4347	2			N	-0-					-0-
01	0		5023	-0-	5023	18175	5023	2			N	-0-					-0-
02	22715	X	4540	-0-	-18175	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4475	-0-	-385	-0-	4475	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
11	0		5011	-0-	5011	10492	5011	2			N	-0-					-0-
12	0		4824	-0-	4824	15316	4824	2			N	-0-					-0-
01	0		5479	-0-	5479	20795	5479	2			N	-0-					-0-
02	24243	X	3448	-0-	-20795	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	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
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	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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
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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5515	-0-	-2375	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	976	-0-	-4697	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*02	5152	X	1544	-0-	-3608	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8258	-0-	8258	16206	8258	2			N	-0-					-0-
12	0		4724	-0-	4724	20930	4724	2			N	-0-					-0-
01	0		5665	-0-	5665	26595	5665	2			N	-0-					-0-
02	33565	X	6970	-0-	-26595	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
04	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6175	-0-	6175	12103	6175	2			N	-0-					-0-
12	0		6200	-0-	6200	18303	6200	2			N	-0-					-0-
01	0		6175	-0-	6175	24478	6175	2			N	-0-					-0-
02	30354	X	5876	-0-	-24478	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		5290	-0-	5290	10765	5290	2			N	-0-					-0-
12	0		6941	-0-	6941	17706	6941	2			N	-0-					-0-
01	0		4777	-0-	4777	22483	4777	2			N	-0-					-0-
02	28215	X	5732	-0-	-22483	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

11	0		13235	-0-	13235	23533	13235	2			N	-0-					-0-
12	0		13110	-0-	13110	36643	13110	2			N	-0-					-0-
01	0		12702	-0-	12702	49345	12702	2			N	-0-					-0-
02	60891	X	11546	-0-	-49345	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
03	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

11	0		4199	-0-	4199	4708	4199	2			Y	-0-					-0-
12	0		3445	-0-	3445	8153	3445	2			Y	-0-					-0-
01	0		3772	-0-	3772	11925	3772	2			Y	-0-					-0-
02	15156	X	3231	-0-	-11925	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					7
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	5946 -0-	5946	11124	5946	2			N	-0-					-0-
12			0	5951 -0-	5951	17075	5951	2			N	-0-					-0-
01			0	5393 -0-	5393	22468	5393	2			N	-0-					-0-
02	27843	X		5375 -0-	-22468	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6138	X		5832 -0-	-306	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	5940	X		5471 -0-	-469	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 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
11			0	3872 -0-	3872	8308	3872	2			N	-0-					-0-
12			0	4069 -0-	4069	12377	4069	2			N	-0-					-0-
01			0	4501 -0-	4501	16878	4501	2			N	-0-					-0-
02	21422	X		4544 -0-	-16878	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
03	5187	X		5187 -0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
04	4833	X		4833 -0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1292 -0-	1292	3040	1292	2			N	-0-					-0-
12			0	3510 -0-	3510	6550	3510	2			N	-0-					-0-
01			0	4057 -0-	4057	10607	4057	2			N	-0-					-0-
02	14205	X		3598 -0-	-10607	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4234	X		4234 -0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
04	3930	X		3319 -0-	-611	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 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
11			0	7991 -0-	7991	15562	7991	2			N	-0-					-0-
12			0	7865 -0-	7865	23427	7865	2			N	-0-					-0-
01			0	8306 -0-	8306	31733	8306	2			N	-0-					-0-
02	39048	X		7315 -0-	-31733	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
03	8246	X		7543 -0-	-703	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	8040	X		6239 -0-	-1801	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	2607 -0-	2607	5553	2607	2			N	-0-					-0-
12			0	3408 -0-	3408	8961	3408	2			N	-0-					-0-
01			0	3888 -0-	3888	12849	3888	2			N	-0-					-0-
02	16836	X		3987 -0-	-12849	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
03	4182	X		4182 -0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
04	4144	X		4144 -0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	2839 -0-	2839	6737	2839	2			N	-0-					-0-
12			0	3434 -0-	3434	10171	3434	2			N	-0-					-0-
01			0	3571 -0-	3571	13742	3571	2			N	-0-					-0-
02	16617	X		2875 -0-	-13742	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	3906	X		3612 -0-	-294	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3450	X		3426 -0-	-24	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0- -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 #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		875	-0-	875	4477	875	2			N	-0-					-0-
12	0		248	-0-	248	4725	248	2			N	-0-					-0-
01	0		332	-0-	332	5057	332	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	1986	-0-	-5057	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

11	0		2631	-0-	2631	5712	2631	2			N	-0-					-0-
12	0		2823	-0-	2823	8535	2823	2			N	-0-					-0-
01	0		2971	-0-	2971	11506	2971	2			N	-0-					-0-
02	14148	X	2642	-0-	-11506	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

11	9480	X	7338	-0-	-2142	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	6847	-0-	-2949	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	7497	-0-	-2299	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
*02	7868	X	7096	-0-	-772	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7827	-0-	-512	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

11	0		4288	-0-	4288	7944	4288	2			N	-0-					-0-
12	0		4215	-0-	4215	12159	4215	2			N	-0-					-0-
01	0		4609	-0-	4609	16768	4609	2			N	-0-					-0-
02	21008	X	4240	-0-	-16768	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		5465	-0-	5465	10159	5465	2		N	-0-			-0-
12	0		4410	-0-	4410	14569	4410	2		N	-0-			-0-
01	0		6142	-0-	6142	20711	6142	2		N	-0-			-0-
02	26402	X	5691	-0-	-20711	-0-	5691	2		N	-0-			-0-
03	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2		N	-0-			-0-
04	5280	X	5184	-0-	-96	-0-	5184	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	0		9129	-0-	9129	20325	9129	2		N	-0-			-0-
12	0		7479	-0-	7479	27804	7479	2		N	-0-			-0-
01	0		7650	-0-	7650	35454	7650	2		N	-0-			-0-
02	40589	X	5135	-0-	-35454	-0-	5135	2		N	-0-			-0-
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2		N	-0-			-0-
04	7680	X	5273	-0-	-2407	-0-	5273	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
11	0		1671	-0-	1671	1781	1671	2		N	-0-			-0-
12	0		4286	-0-	4286	6067	4286	2		N	-0-			-0-
01	0		4356	-0-	4356	10423	4356	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	4907	-0-	2107	12530	4907	2		N	-0-			-0-
03	19674	X	7144	-0-	-12530	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	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
11	0		1286	-0-	1286	2958	1286	2		N	-0-			-0-
12	0		1418	-0-	1418	4376	1418	2		N	-0-			-0-
01	0		2159	-0-	2159	6535	2159	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	2336	-0-	-464	6071	2336	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2978	-0-	-122	5949	2978	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	3252	-0-	252	6201	3252	2		N	-0-			-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1049	-0-	1049	1049	1049	2			N	-0-					-0-
01	0		1351	-0-	1351	2400	1351	2			N	-0-					-0-
02	6138	X	3738	-0-	-2400	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11252	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7484	-0-	7484	14386	7484	2			N	-0-					-0-
12	0		6751	-0-	6751	21137	6751	2			N	-0-					-0-
01	0		6690	-0-	6690	27827	6690	2			N	-0-					-0-
02	33495	X	5668	-0-	-27827	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5620	-0-	5620	12330	5620	2			N	-0-					-0-
12	0		6239	-0-	6239	18569	6239	2			N	-0-					-0-
01	0		6772	-0-	6772	25341	6772	2			N	-0-					-0-
02	31122	X	5781	-0-	-25341	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6264	-0-	-432	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5659	-0-	-881	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2221	-0-	2221	4216	2221	2			N	-0-					-0-
12	0		1958	-0-	1958	6174	1958	2			N	-0-					-0-
01	0		951	-0-	951	7125	951	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	1259	-0-	-7125	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3502	-0-	3502	5493	3502	2			N	-0-					-0-
12	0		2515	-0-	2515	8008	2515	2			N	-0-					-0-
01	0		914	-0-	914	8922	914	2			N	-0-					-0-
02	8922	X	-0-	-0-	-8922	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13587	-0-	13587	28044	13587	2			N	-0-					-0-
12	0		13189	-0-	13189	41233	13189	2			N	-0-					-0-
01	0		14112	-0-	14112	55345	14112	2			N	-0-					-0-
02	67750	X	12405	-0-	-55345	-0-	12405	2			N	-0-					-0-
03	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
04	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13133	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10058	-0-	10058	20106	10058	2			N	-0-					-0-
12	0		11195	-0-	11195	31301	11195	2			N	-0-					-0-
01	0		10703	-0-	10703	42004	10703	2			N	-0-					-0-
02	51002	X	8998	-0-	-42004	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
03	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

11	0		1774	-0-	1774	4248	1774	2			N	-0-					-0-
12	0		1688	-0-	1688	5936	1688	2			N	-0-					-0-
01	0		1020	-0-	1020	6956	1020	2			N	-0-					-0-
02	6962	X	6	-0-	-6956	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	0		6659	-0-	6659	13788	6659	2			N	-0-					-0-
12	0		6276	-0-	6276	20064	6276	2			N	-0-					-0-
01	0		6885	-0-	6885	26949	6885	2			N	-0-					-0-
02	33238	X	6289	-0-	-26949	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6793	-0-	-337	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6446	-0-	-214	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

11	0		5831	-0-	5831	11884	5831	2			N	-0-					-0-
12	0		6068	-0-	6068	17952	6068	2			N	-0-					-0-
01	0		6327	-0-	6327	24279	6327	2			N	-0-					-0-
02	30645	X	6366	-0-	-24279	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

11	0		9445	-0-	9445	18276	9445	2			N	-0-					-0-
12	0		11328	-0-	11328	29604	11328	2			N	-0-					-0-
01	0		10720	-0-	10720	40324	10720	2			N	-0-					-0-
02	42705	X	2381	-0-	-40324	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	7341	-0-	-2393	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8053	-0-	-1367	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 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
11	0		8942	-0-	8942	18260	8942	2			N	-0-					-0-
12	0		9769	-0-	9769	28029	9769	2			N	-0-					-0-
01	0		9614	-0-	9614	37643	9614	2			N	-0-					-0-
02	46139	X	8496	-0-	-37643	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4729	-0-	4729	9343	4729	2			N	-0-					-0-
12	0		4285	-0-	4285	13628	4285	2			N	-0-					-0-
01	0		4990	-0-	4990	18618	4990	2			N	-0-					-0-
02	23109	X	4491	-0-	-18618	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4176	-0-	-654	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3542	-0-	3542	4480	3542	2			N	-0-					-0-
12	0		3540	-0-	3540	8020	3540	2			N	-0-					-0-
01	0		4150	-0-	4150	12170	4150	2			N	-0-					-0-
02	14696	X	2526	-0-	-12170	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2115	-0-	-923	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	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
11	0		1895	-0-	1895	4180	1895	2			N	-0-					-0-
12	0		1790	-0-	1790	5970	1790	2			N	-0-					-0-
01	0		2120	-0-	2120	8090	2120	2			N	-0-					-0-
02	10085	X	1995	-0-	-8090	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		10395	-0-	10395	20594	10395	2			N	-0-					-0-
12	0		11581	-0-	11581	32175	11581	2			N	-0-					-0-
01	0		12378	-0-	12378	44553	12378	2			N	-0-					-0-
02	54289	X	9736	-0-	-44553	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
03	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2023

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					-0-
01	0		318	-0-	318	1109	318	2			N	-0-					-0-
02	2092	X	983	-0-	-1109	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	780	X	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

11	0		7150	-0-	7150	14620	7150	2			N	-0-					-0-
12	0		7145	-0-	7145	21765	7145	2			N	-0-					-0-
01	0		7466	-0-	7466	29231	7466	2			N	-0-					-0-
02	36155	X	6924	-0-	-29231	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7193	-0-	-278	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	4774	-0-	-2456	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

11	0		2377	-0-	2377	6085	2377	2			N	-0-					-0-
12	0		2133	-0-	2133	8218	2133	2			N	-0-					-0-
01	0		2733	-0-	2733	10951	2733	2			N	-0-					-0-
02	12801	X	1850	-0-	-10951	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

11	0		9595	-0-	9595	18701	9595	2			N	-0-					-0-
12	0		9199	-0-	9199	27900	9199	2			N	-0-					-0-
01	0		8331	-0-	8331	36231	8331	2			N	-0-					-0-
02	44774	X	8543	-0-	-36231	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

11	0		5507	-0-	5507	10965	5507	2			N	-0-					-0-
12	0		5755	-0-	5755	16720	5755	2			N	-0-					-0-
01	0		5504	-0-	5504	22224	5504	2			N	-0-					-0-
02	27547	X	5323	-0-	-22224	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5564	-0-	-202	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

11	0		4355	-0-	4355	9941	4355	2			N	-0-					-0-
12	0		4504	-0-	4504	14445	4504	2			N	-0-					-0-
01	0		4618	-0-	4618	19063	4618	2			N	-0-					-0-
02	23039	X	3976	-0-	-19063	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

11	0		4105	-0-	4105	8560	4105	2			N	-0-					-0-
12	0		4895	-0-	4895	13455	4895	2			N	-0-					-0-
01	0		4854	-0-	4854	18309	4854	2			N	-0-					-0-
02	22300	X	3991	-0-	-18309	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4665	-0-	-233	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4411	-0-	-329	-0-	4411	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	0		742	-0-	742	1672	742	2			N	-0-					-0-
12	0		1049	-0-	1049	2721	1049	2			N	-0-					-0-
01	0		1661	-0-	1661	4382	1661	2			N	-0-					-0-
02	5389	X	1007	-0-	-4382	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/16/2023

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/15/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		14644	-0-	14644	29710	14644	2		N	-0-			-0-
12	0		15463	-0-	15463	45173	15463	2		N	-0-			-0-
01	0		15179	-0-	15179	60352	15179	2		N	-0-			-0-
02	74144	X	13792	-0-	-60352	-0-	13792	2		N	-0-			-0-
03	15469	X	12023	-0-	-3446	-0-	12023	2		N	-0-			-0-
04	14970	X	13235	-0-	-1735	-0-	13235	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		4743	-0-	4743	7928	4743	2		N	-0-			-0-
12	0		3768	-0-	3768	11696	3768	2		N	-0-			-0-
01	0		3428	-0-	3428	15124	3428	2		N	-0-			-0-
02	15145	X	21	-0-	-15124	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	4898	X	3116	-0-	-1782	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	0		6388	-0-	6388	12015	6388	2		N	-0-			-0-
12	0		6074	-0-	6074	18089	6074	2		N	-0-			-0-
01	0		6257	-0-	6257	24346	6257	2		N	-0-			-0-
02	29841	X	5495	-0-	-24346	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
04	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2		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
11	0		4297	-0-	4297	10583	4297	2		N	-0-			-0-
12	0		3146	-0-	3146	13729	3146	2		N	-0-			-0-
01	0		4127	-0-	4127	17856	4127	2		N	-0-			-0-
02	20324	X	2468	-0-	-17856	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
03	6293	X	4818	-0-	-1475	-0-	4818	2		N	-0-			-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	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
*11	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2		N	-0-			-0-
12	7130	X	5424	-0-	-1706	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
01	9672	X	7952	-0-	-1720	-0-	7952	2		N	-0-			-0-
*02	8792	X	6568	-0-	-2224	-0-	6568	2		N	-0-			-0-
03	9734	X	7777	-0-	-1957	-0-	7777	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	5775	-0-	-3645	-0-	5775	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

11	0		6141	-0-	6141	13112	6141	2			N	-0-					-0-
12	0		6327	-0-	6327	19439	6327	2			N	-0-					-0-
01	0		7000	-0-	7000	26439	7000	2			N	-0-					-0-
02	32545	X	6106	-0-	-26439	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

11	0		4860	-0-	4860	9858	4860	2			N	-0-					-0-
12	0		3581	-0-	3581	13439	3581	2			N	-0-					-0-
01	0		5206	-0-	5206	18645	5206	2			N	-0-					-0-
02	23792	X	5147	-0-	-18645	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

11	0		5315	-0-	5315	10395	5315	2			N	-0-					-0-
12	0		5243	-0-	5243	15638	5243	2			N	-0-					-0-
01	0		6377	-0-	6377	22015	6377	2			N	-0-					-0-
02	27804	X	5789	-0-	-22015	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

11	0		6817	-0-	6817	13201	6817	2			N	-0-					-0-
12	0		7127	-0-	7127	20328	7127	2			N	-0-					-0-
01	0		7165	-0-	7165	27493	7165	2			N	-0-					-0-
02	33980	X	6487	-0-	-27493	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6860	-0-	-270	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6517	-0-	-413	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

11	0		8345	-0-	8345	16170	8345	2			N	-0-					-0-
12	0		7461	-0-	7461	23631	7461	2			N	-0-					-0-
01	0		7612	-0-	7612	31243	7612	2			N	-0-					-0-
02	39208	X	7965	-0-	-31243	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
04	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

11	0		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	820					N	-0-					-0-
01	0		106	-0-	106	926	106	2			N	-0-					-0-
02	926	X	-0-	-0-	-926	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	20	-0-	-786	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6128	-0-	6128	12016	6128	2			N	-0-					-0-
12	0		4787	-0-	4787	16803	4787	2			N	-0-					-0-
01	0		6055	-0-	6055	22858	6055	2			N	-0-					-0-
02	27019	X	4161	-0-	-22858	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4440	-0-	-1680	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/22/2023

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/24/2023

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

11	0		5666	-0-	5666	14815	5666	2			N	-0-					16
12	0		5155	-0-	5155	19970	5155	2			N	-0-					16
01	0		4191	-0-	4191	24161	4191	2			N	-0-					16
02	31045	X	6884	-0-	-24161	-0-	6884	2			N	-0-					16
03	9145	X	6096	-0-	-3049	-0-	6096	2			N	-0-					16
04	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

11	0		2648	-0-	2648	5724	2648	2			N	-0-					-0-
12	0		2710	-0-	2710	8434	2710	2			N	-0-					-0-
01	0		2663	-0-	2663	11097	2663	2			N	-0-					-0-
02	13525	X	2428	-0-	-11097	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6568	-0-	6568	6568	6568	2			N	-0-					-0-
01	23500	X	16932	-0-	-6568	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
02	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	8326	-0-	-4994	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4332	-0-	4332	7455	4332	2			N	-0-					-0-
12	0		3294	-0-	3294	10749	3294	2			N	-0-					-0-
01	0		3444	-0-	3444	14193	3444	2			N	-0-					-0-
02	16046	X	1853	-0-	-14193	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

11	0		-0-	-0-	-0-	256					N	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	411	155	2			N	-0-					-0-
01	0		123	-0-	123	534	123	2			N	-0-					-0-
02	667	N	133	-0-	-534	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	0		-0-	-0-	-0-	4317					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4317					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4317					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

11	0		11256	-0-	11256	23013	11256	2			N	-0-					-0-
12	0		10673	-0-	10673	33686	10673	2			N	-0-					-0-
01	0		12547	-0-	12547	46233	12547	2			N	-0-					-0-
02	57328	X	11095	-0-	-46233	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11501	-0-	-649	-0-	11501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		22950	-0-	22950	46085	22950	2			N	-0-					-0-
12	0		20952	-0-	20952	67037	20952	2			N	-0-					-0-
01	0		21778	-0-	21778	88815	21778	2			N	-0-					-0-
02	107963	X	19148	-0-	-88815	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
03	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	20344	2			N	-0-					-0-
04	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9783	-0-	9783	21005	9783	2			N	-0-					-0-
12	0		9327	-0-	9327	30332	9327	2			N	-0-					-0-
01	0		9477	-0-	9477	39809	9477	2			N	-0-					-0-
02	47206	X	7397	-0-	-39809	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7036	-0-	-344	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1721	-0-	1721	2218	1721	2			N	-0-					-0-
12	0		4703	-0-	4703	6921	4703	2			N	-0-					-0-
01	0		1421	-0-	1421	8342	1421	2			N	-0-					-0-
02	13012	X	4670	-0-	-8342	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5961	-0-	5961	12424	5961	2			N	-0-					-0-
12	0		6018	-0-	6018	18442	6018	2			N	-0-					-0-
01	0		7707	-0-	7707	26149	7707	2			N	-0-					-0-
02	33156	X	7007	-0-	-26149	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7032	-0-	-438	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		213	-0-	213	213	213	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	258	45	2			N	-0-					-0-
02	258	N	-0-	-0-	-258	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4147	-0-	4147	9207	4147	2			N	-0-					-0-
12	0		4522	-0-	4522	13729	4522	2			N	-0-					-0-
01	0		2853	-0-	2853	16582	2853	2			N	-0-					-0-
02	19667	X	3085	-0-	-16582	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3550	-0-	-1503	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	1823	-0-	-2557	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6571	-0-	6571	13356	6571	2			N	-0-					-0-
12	0		6569	-0-	6569	19925	6569	2			N	-0-					-0-
01	0		7421	-0-	7421	27346	7421	2			N	-0-					-0-
02	33683	X	6337	-0-	-27346	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6684	-0-	-486	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7521	-0-	7521	14844	7521	2			N	-0-					-0-
12	0		7353	-0-	7353	22197	7353	2			N	-0-					-0-
01	0		7743	-0-	7743	29940	7743	2			N	-0-					-0-
02	36638	X	6698	-0-	-29940	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7145	-0-	-636	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6774	-0-	-756	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19989	-0-	19989	41966	19989	2			N	-0-					-0-
12	0		24175	-0-	24175	66141	24175	2			N	-0-					-0-
01	0		22991	-0-	22991	89132	22991	2			N	-0-					-0-
02	111576	X	22444	-0-	-89132	-0-	22444	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22094	-0-	-2086	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	21268	-0-	-2132	-0-	21268	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11101	-0-	11101	22481	11101	2			N	-0-					-0-
12	0		10423	-0-	10423	32904	10423	2			N	-0-					-0-
01	0		11839	-0-	11839	44743	11839	2			N	-0-					-0-
02	54626	X	9883	-0-	-44743	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10908	-0-	-562	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10554	-0-	-906	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1002	-0-	1002	1002	1002	2			N	-0-					-0-
12	0		987	-0-	987	1989	987	2			N	-0-					-0-
01	0		816	-0-	816	2805	816	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	653	-0-	-2147	658	653	2			N	-0-					-0-
03	1389	N	731	-0-	-658	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6383	-0-	6383	12117	6383	2			N	-0-					-0-
12	0		6638	-0-	6638	18755	6638	2			N	-0-					-0-
01	0		6400	-0-	6400	25155	6400	2			N	-0-					-0-
02	30970	X	5815	-0-	-25155	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5773	-0-	-647	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2887	-0-	2887	2887	2887	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36093	-0-	36093	38980	36093	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

11	0		1134	-0-	1134	2323	1134	2			N	-0-					-0-
12	0		3520	-0-	3520	5843	3520	2			N	-0-					-0-
01	0		4734	-0-	4734	10577	4734	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4658	-0-	1858	12435	4658	2			N	-0-					-0-
03	17334	X	4899	-0-	-12435	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	0		17739	-0-	17739	35715	17739	2			N	-0-					-0-
12	0		16972	-0-	16972	52687	16972	2			N	-0-					-0-
01	0		16509	-0-	16509	69196	16509	2			N	-0-					-0-
02	84890	X	15694	-0-	-69196	-0-	15694	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16868	-0-	-1453	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	16254	-0-	-1476	-0-	16254	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	0		5766	-0-	5766	13350	5766	2			N	-0-					-0-
12	0		5609	-0-	5609	18959	5609	2			N	-0-					-0-
01	0		5527	-0-	5527	24486	5527	2			N	-0-					-0-
02	28655	X	4169	-0-	-24486	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5293	-0-	-2302	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4810	-0-	-950	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

11	0		5683	-0-	5683	11703	5683	2			N	-0-					-0-
12	0		5927	-0-	5927	17630	5927	2			N	-0-					-0-
01	0		5849	-0-	5849	23479	5849	2			N	-0-					-0-
02	28704	X	5225	-0-	-23479	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5332	-0-	-398	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	0		13021	-0-	13021	26776	13021	2			Y	-0-					2
12	0		13288	-0-	13288	40064	13288	2			Y	-0-					2
01	0		12529	-0-	12529	52593	12529	2			Y	-0-					2
02	63696	X	11103	-0-	-52593	-0-	11103	2			Y	-0-					2
03	13764	X	13392	-0-	-372	-0-	13392	2			Y	-0-					2
04	13020	X	10633	-0-	-2387	-0-	10633	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		7575	-0-	7575	16956	7575	2			N	-0-					-0-
12	0		7905	-0-	7905	24861	7905	2			N	-0-					-0-
01	0		7972	-0-	7972	32833	7972	2			N	-0-					-0-
02	38905	X	6072	-0-	-32833	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

11	0		15182	-0-	15182	31571	15182	2			N	-0-					-0-
12	0		16059	-0-	16059	47630	16059	2			N	-0-					-0-
01	0		17335	-0-	17335	64965	17335	2			N	-0-					-0-
02	80574	X	15609	-0-	-64965	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
03	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	15775	-0-	-995	-0-	15775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 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
11	0		8878	-0-	8878	18273	8878	2		N	-0-			-0-
12	0		9027	-0-	9027	27300	9027	2		N	-0-			-0-
01	0		10042	-0-	10042	37342	10042	2		N	-0-			-0-
02	46089	X	8747	-0-	-37342	-0-	8747	2		N	-0-			-0-
03	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2		N	-0-			-0-
04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	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
11	0		2816	-0-	2816	6487	2816	2		N	-0-			-0-
12	0		1394	-0-	1394	7881	1394	2		N	-0-			-0-
01	0		583	-0-	583	8464	583	2		N	-0-			-0-
02	9764	X	1300	-0-	-8464	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	1957	-0-	-1701	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
04	2820	X	2178	-0-	-642	-0-	2178	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		13360	-0-	13360	23328	13360	2		N	-0-			-0-
12	0		13348	-0-	13348	36676	13348	2		N	-0-			-0-
01	0		15208	-0-	15208	51884	15208	2		N	-0-			-0-
02	65991	X	14107	-0-	-51884	-0-	14107	2		N	-0-			-0-
03	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	19716	2		N	-0-			-0-
04	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	2		N	-0-			-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		6701	-0-	6701	13603	6701	2		N	-0-			-0-
12	0		10219	-0-	10219	23822	10219	2		N	-0-			-0-
01	0		9441	-0-	9441	33263	9441	2		N	-0-			-0-
02	39624	X	6361	-0-	-33263	-0-	6361	2		N	-0-			-0-
03	10230	X	7184	-0-	-3046	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
04	9900	X	7514	-0-	-2386	-0-	7514	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		19538	-0-	19538	39173	19538	2		N	-0-			-0-
12	0		20037	-0-	20037	59210	20037	2		N	-0-			-0-
01	0		19095	-0-	19095	78305	19095	2		N	-0-			-0-
02	95542	X	17237	-0-	-78305	-0-	17237	2		N	-0-			-0-
03	20181	X	18482	-0-	-1699	-0-	18482	2		N	-0-			-0-
04	19530	X	17390	-0-	-2140	-0-	17390	2		N	-0-			-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		10284	-0-	10284	20664	10284	2		N	-0-			-0-
12	0		9620	-0-	9620	30284	9620	2		N	-0-			-0-
01	0		10899	-0-	10899	41183	10899	2		N	-0-			-0-
02	51909	X	10726	-0-	-41183	-0-	10726	2		N	-0-			-0-
03	10633	X	10364	-0-	-269	-0-	10364	2		N	-0-			-0-
04	10560	X	10492	-0-	-68	-0-	10492	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4183	-0-	4183	8889	4183	2			N	-0-					-0-
12	0		4922	-0-	4922	13811	4922	2			N	-0-					-0-
01	0		5285	-0-	5285	19096	5285	2			N	-0-					-0-
02	23499	X	4403	-0-	-19096	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4627	-0-	-473	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

11	0		7844	-0-	7844	15452	7844	2			N	-0-					-0-
12	0		6690	-0-	6690	22142	6690	2			N	-0-					-0-
01	0		4896	-0-	4896	27038	4896	2			N	-0-					-0-
02	32732	X	5694	-0-	-27038	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7699	-0-	-392	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6416	-0-	-1414	-0-	6416	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

11	0		2915	-0-	2915	5266	2915	2			N	-0-					-0-
12	0		2348	-0-	2348	7614	2348	2			N	-0-					-0-
01	0		2862	-0-	2862	10476	2862	2			N	-0-					-0-
02	13327	X	2851	-0-	-10476	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

11	0		13024	-0-	13024	19937	13024	2			N	-0-					-0-
12	0		12991	-0-	12991	32928	12991	2			N	-0-					-0-
01	0		13561	-0-	13561	46489	13561	2			N	-0-					-0-
02	58971	X	12482	-0-	-46489	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12990	-0-	-464	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11963	-0-	-1147	-0-	11963	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

11	0		7384	-0-	7384	15696	7384	2			N	-0-					-0-
12	0		7208	-0-	7208	22904	7208	2			N	-0-					-0-
01	0		3811	-0-	3811	26715	3811	2			N	-0-					-0-
02	29256	X	2541	-0-	-26715	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4214	-0-	-1614	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3537	-0-	-2103	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

11	0		5757	-0-	5757	12043	5757	2			N	-0-					-0-
12	0		2021	-0-	2021	14064	2021	2			N	-0-					-0-
01	0		1990	-0-	1990	16054	1990	2			N	-0-					-0-
02	20240	X	4186	-0-	-16054	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	3776	-0-	-2517	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3479	-0-	-2281	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

11	0		20994	-0-	20994	41056	20994	2			N	-0-					-0-
12	0		20552	-0-	20552	61608	20552	2			N	-0-					-0-
01	0		19296	-0-	19296	80904	19296	2			N	-0-					-0-
02	97920	X	17016	-0-	-80904	-0-	17016	2			N	-0-					-0-
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	18012	2			N	-0-					-0-
04	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16458	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

11	0		3394	-0-	3394	4395	3394	2			N	-0-					-0-
12	0		3831	-0-	3831	8226	3831	2			N	-0-					-0-
01	0		1604	-0-	1604	9830	1604	2			N	-0-					-0-
02	15108	X	5278	-0-	-9830	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

11	0		6417	-0-	6417	13425	6417	2			N	-0-					-0-
12	0		5943	-0-	5943	19368	5943	2			N	-0-					-0-
01	0		6408	-0-	6408	25776	6408	2			N	-0-					-0-
02	31031	X	5255	-0-	-25776	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6022	-0-	-398	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	0		11452	-0-	11452	21454	11452	2			N	-0-					-0-
12	0		10586	-0-	10586	32040	10586	2			N	-0-					-0-
01	0		10854	-0-	10854	42894	10854	2			N	-0-					-0-
02	52318	X	9424	-0-	-42894	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
04	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5397	-0-	5397	11311	5397	2			N	-0-					-0-
12	0		3592	-0-	3592	14903	3592	2			N	-0-					-0-
01	0		4697	-0-	4697	19600	4697	2			N	-0-					-0-
02	23857	X	4257	-0-	-19600	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4016	-0-	-1905	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	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
11	0		13173	-0-	13173	27177	13173	2			N	-0-					-0-
12	0		12294	-0-	12294	39471	12294	2			N	-0-					-0-
01	0		13386	-0-	13386	52857	13386	2			N	-0-					-0-
02	66343	X	13486	-0-	-52857	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
03	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12888	-0-	-282	-0-	12888	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		9547	-0-	9547	18850	9547	2			N	-0-					-0-
12	0		10276	-0-	10276	29126	10276	2			N	-0-					-0-
01	0		10182	-0-	10182	39308	10182	2			N	-0-					-0-
02	48645	X	9337	-0-	-39308	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9700	-0-	-561	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9373	-0-	-557	-0-	9373	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
11	0		42	-0-	42	74	42	2			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	77	3	2			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	78	1	2			N	-0-					-0-
02	79	N	1	-0-	-78	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
11	0		36103	-0-	36103	69656	36103	2			N	-0-					-0-
12	0		34882	-0-	34882	104538	34882	2			N	-0-					-0-
01	0		32512	-0-	32512	137050	32512	2			N	-0-					-0-
02	164600	X	27550	-0-	-137050	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
03	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	29672	2			N	-0-					-0-
04	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	27076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	0		3913	-0-	3913	7896	3913	2			N	-0-					-0-
12	0		3433	-0-	3433	11329	3433	2			N	-0-					-0-
01	0		4225	-0-	4225	15554	4225	2			N	-0-					-0-
02	19177	X	3623	-0-	-15554	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3201	-0-	-829	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2279	-0-	-1801	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	0		9474	-0-	9474	18362	9474	2			N	-0-					-0-
12	0		8063	-0-	8063	26425	8063	2			N	-0-					-0-
01	0		8232	-0-	8232	34657	8232	2			N	-0-					-0-
02	42091	X	7434	-0-	-34657	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

11	0		14814	-0-	14814	30006	14814	2			N	-0-					-0-
12	0		15332	-0-	15332	45338	15332	2			N	-0-					-0-
01	0		13836	-0-	13836	59174	13836	2			N	-0-					-0-
02	72001	X	12827	-0-	-59174	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14299	-0-	-1046	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13830	-0-	-1020	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	2			N	-0-					-0-
03	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	36760	2			N	-0-					-0-
04	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

11	0		7248	-0-	7248	12137	7248	2			N	-0-					-0-
12	0		7480	-0-	7480	19617	7480	2			N	-0-					-0-
01	0		7447	-0-	7447	27064	7447	2			N	-0-					-0-
02	33742	X	6678	-0-	-27064	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	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
11	0		5426	-0-	5426	11438	5426	2			N	-0-					-0-
12	0		2686	-0-	2686	14124	2686	2			N	-0-					-0-
01	0		5267	-0-	5267	19391	5267	2			N	-0-					-0-
02	22485	X	3094	-0-	-19391	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	2736	-0-	-3278	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4134	-0-	-1296	-0-	4134	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

11	0		3923	-0-	3923	6476	3923	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6476					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6476					N	-0-					-0-
02	6476	X	-0-	-0-	-6476	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3930	X	127	-0-	-3803	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	0		4356	-0-	4356	8532	4356	2			N	-0-					-0-
12	0		4733	-0-	4733	13265	4733	2			N	-0-					-0-
01	0		5185	-0-	5185	18450	5185	2			N	-0-					-0-
02	23231	X	4781	-0-	-18450	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	1145	-0-	-3865	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

11	0		8002	-0-	8002	16628	8002	2			N	-0-					-0-
12	0		155	-0-	155	16783	155	2			N	-0-					-0-
01	0		161	-0-	161	16944	161	2			N	-0-					-0-
02	17035	X	91	-0-	-16944	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	251	-0-	-8367	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	258	-0-	-7752	-0-	258	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		325	-0-	325	325	325	2			N	-0-					-0-
12	0		229	-0-	229	554	229	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	554					N	-0-					-0-
02	689	X	135	-0-	-554	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5755	-0-	5755	9892	5755	2			N	-0-					-0-
12	0		2411	-0-	2411	12303	2411	2			N	-0-					-0-
01	0		580	-0-	580	12883	580	2			N	-0-					-0-
02	18894	X	6011	-0-	-12883	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
03	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

11	0		17664	-0-	17664	32801	17664	2			N	-0-					-0-
12	0		16823	-0-	16823	49624	16823	2			N	-0-					-0-
01	0		17487	-0-	17487	67111	17487	2			N	-0-					-0-
02	82868	X	15757	-0-	-67111	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13569	-0-	-102	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
04	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

11	0		7955	-0-	7955	15661	7955	2			N	-0-					-0-
12	0		7615	-0-	7615	23276	7615	2			N	-0-					-0-
01	0		7921	-0-	7921	31197	7921	2			N	-0-					-0-
02	37847	X	6650	-0-	-31197	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6906	-0-	-1309	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6981	-0-	-969	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2022

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1258	-0-	1258	1258	1258	2			N	-0-					-0-
01	0		12856	-0-	12856	14114	12856	2			N	-0-					-0-
02	24521	X	10407	-0-	-14114	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10504	-0-	-1886	-0-	10504	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		8820	-0-	8820	16896	8820	2			N	-0-					-0-
12	0		11439	-0-	11439	28335	11439	2			N	-0-					-0-
01	0		10160	-0-	10160	38495	10160	2			N	-0-					-0-
02	44936	X	6441	-0-	-38495	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	6155	-0-	-4602	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	5449	-0-	-4961	-0-	5449	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
11	0		6196	-0-	6196	13202	6196	2			N	-0-					-0-
12	0		6971	-0-	6971	20173	6971	2			N	-0-					-0-
01	0		6573	-0-	6573	26746	6573	2			N	-0-					-0-
02	32684	X	5938	-0-	-26746	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5937	-0-	-1069	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5172	-0-	-1578	-0-	5172	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
11	0		15310	-0-	15310	31807	15310	2			N	-0-					-0-
12	0		15643	-0-	15643	47450	15643	2			N	-0-					-0-
01	0		11421	-0-	11421	58871	11421	2			N	-0-					-0-
02	69095	X	10224	-0-	-58871	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11645	-0-	-4227	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	12883	-0-	-2417	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3647	-0-	3647	7300	3647	2			N	-0-					-0-
12	0		3862	-0-	3862	11162	3862	2			N	-0-					-0-
01	0		3958	-0-	3958	15120	3958	2			N	-0-					-0-
02	18453	X	3333	-0-	-15120	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

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
11	0		12799	-0-	12799	26267	12799	2			N	-0-					-0-
12	0		11265	-0-	11265	37532	11265	2			N	-0-					-0-
01	0		12196	-0-	12196	49728	12196	2			N	-0-					-0-
02	59382	X	9654	-0-	-49728	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	7250	-0-	-5243	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	6142	-0-	-5948	-0-	6142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 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
11			0	1380 -0-	1380	6509	1380	2			N	-0-					-0-
12			0	361 -0-	361	6870	361	2			N	-0-					-0-
01			0	-0- -0-	-0-	6870					N	-0-					-0-
02	6988	X		118 -0-	-6870	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	323	X		323 -0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	1303	X		1303 -0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 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
11			0	20027 -0-	20027	41805	20027	2			N	-0-					-0-
12			0	18923 -0-	18923	60728	18923	2			N	-0-					-0-
01			0	18619 -0-	18619	79347	18619	2			N	-0-					-0-
02	96755	X		17408 -0-	-79347	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
03	18848	X		11641 -0-	-7207	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
04	18240	X		3069 -0-	-15171	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 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
11			0	14501 -0-	14501	30297	14501	2			N	-0-					-0-
12			0	11585 -0-	11585	41882	11585	2			N	-0-					-0-
01	53584	X		11702 -0-	-41882	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
02	10388	X		9927 -0-	-461	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
03	11501	X		11480 -0-	-21	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
04	11951	X		11951 -0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3504 -0-	3504	7100	3504	2			N	-0-					-0-
12			0	3292 -0-	3292	10392	3292	2			N	-0-					-0-
01			0	3681 -0-	3681	14073	3681	2			N	-0-					-0-
02	17613	X		3540 -0-	-14073	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3668	X		3668 -0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3876	X		3876 -0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	5262 -0-	5262	10261	5262	2			N	-0-					-0-
12			0	5705 -0-	5705	15966	5705	2			N	-0-					-0-
01			0	3836 -0-	3836	19802	3836	2			N	-0-					-0-
02	25405	X		5603 -0-	-19802	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
03	7221	X		7221 -0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	7001	X		7001 -0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 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
11			0	5240 -0-	5240	10209	5240	2			N	-0-					-0-
12			0	4853 -0-	4853	15062	4853	2			N	-0-					-0-
01			0	3802 -0-	3802	18864	3802	2			N	-0-					-0-
02	22551	X		3687 -0-	-18864	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
03	5425	X		2852 -0-	-2573	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	5250	X		5055 -0-	-195	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

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
11			0	2849 -0-	2849	6413	2849	2			N	-0-					-0-
12			0	3433 -0-	3433	9846	3433	2			N	-0-					-0-
01			0	4047 -0-	4047	13893	4047	2			N	-0-					-0-
02	16684	X		2791 -0-	-13893	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
03	4383	X		4383 -0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
04	4341	X		4341 -0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		8767	-0-	8767	17511	8767	2			N	-0-					-0-
12	0		8951	-0-	8951	26462	8951	2			N	-0-					-0-
01	0		8821	-0-	8821	35283	8821	2			N	-0-					-0-
02	43221	X	7938	-0-	-35283	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8601	-0-	-451	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8090	-0-	-670	-0-	8090	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	24149	X	11539	-0-	-12610	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12044	-0-	-232	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
01	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11981	-0-	-636	-0-	11981	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11714	-0-	-946	-0-	11714	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		4204	-0-	4204	11162	4204	2			N	-0-					-0-
12	0		7070	-0-	7070	18232	7070	2			N	-0-					-0-
01	0		5429	-0-	5429	23661	5429	2			N	-0-					-0-
02	29064	X	5403	-0-	-23661	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2744	-0-	-2356	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		5508	-0-	5508	11427	5508	2			N	-0-					-0-
12	0		5516	-0-	5516	16943	5516	2			N	-0-					-0-
01	0		5729	-0-	5729	22672	5729	2			N	-0-					-0-
02	27459	X	4787	-0-	-22672	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5183	-0-	-738	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5134	-0-	-416	-0-	5134	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
11	0		14235	-0-	14235	28735	14235	2			N	-0-					-0-
12	0		14711	-0-	14711	43446	14711	2			N	-0-					-0-
01	0		14157	-0-	14157	57603	14157	2			N	-0-					-0-
02	69969	X	12366	-0-	-57603	-0-	12366	2			N	-0-					-0-
03	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	12674	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		6190	-0-	6190	9038	6190	2			N	-0-					-0-
12	0		5030	-0-	5030	14068	5030	2			N	-0-					-0-
01	0		7397	-0-	7397	21465	7397	2			N	-0-					-0-
02	27536	X	6071	-0-	-21465	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	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
11	0		2091	-0-	2091	4303	2091	2			N	-0-					-0-
12	0		1392	-0-	1392	5695	1392	2			N	-0-					-0-
01	0		1664	-0-	1664	7359	1664	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	819	-0-	-1981	5378	819	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	3489	1211	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1424	-0-	-1576	1913	1424	2			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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
11	0		5482	-0-	5482	11536	5482	2			N	-0-					-0-
12	0		5165	-0-	5165	16701	5165	2			N	-0-					-0-
01	0		5458	-0-	5458	22159	5458	2			N	-0-					-0-
02	27064	X	4905	-0-	-22159	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			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 #: 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
11	0		6397	-0-	6397	12536	6397	2			N	-0-					-0-
12	0		6644	-0-	6644	19180	6644	2			N	-0-					-0-
01	0		6380	-0-	6380	25560	6380	2			N	-0-					-0-
02	31350	X	5790	-0-	-25560	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6005	-0-	-629	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5309	-0-	-1111	-0-	5309	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		1727	-0-	1727	2036	1727	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	2046	10	2			N	-0-					-0-
01	0		3623	-0-	3623	5669	3623	2			N	-0-					-0-
02	12770	X	7101	-0-	-5669	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	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
11	0		5842	-0-	5842	11475	5842	2			N	-0-					-0-
12	0		6147	-0-	6147	17622	6147	2			N	-0-					-0-
01	0		6355	-0-	6355	23977	6355	2			N	-0-					-0-
02	29158	X	5181	-0-	-23977	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5535	-0-	-603	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5827	-0-	-323	-0-	5827	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		13299	-0-	13299	26664	13299	2			N	-0-					-0-
12	0		14097	-0-	14097	40761	14097	2			N	-0-					-0-
01	0		13453	-0-	13453	54214	13453	2			N	-0-					-0-
02	66802	X	12588	-0-	-54214	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
03	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	2			N	-0-					-0-
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 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
11	0		2743	-0-	2743	6439	2743	2			N	-0-					-0-
12	0		1536	-0-	1536	7975	1536	2			N	-0-					-0-
01	0		2297	-0-	2297	10272	2297	2			N	-0-					-0-
02	12290	X	2018	-0-	-10272	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 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
11	0		5243	-0-	5243	11061	5243	2			N	-0-					-0-
12	0		5570	-0-	5570	16631	5570	2			N	-0-					-0-
01	0		4756	-0-	4756	21387	4756	2			N	-0-					-0-
02	25503	X	4116	-0-	-21387	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	419	-0-	-5409	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7231	-0-	7231	14540	7231	2			N	-0-					-0-
12	0		7369	-0-	7369	21909	7369	2			N	-0-					-0-
01	0		7721	-0-	7721	29630	7721	2			N	-0-					-0-
02	35504	X	5874	-0-	-29630	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7338	-0-	-132	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6266	-0-	6266	13186	6266	2			N	-0-					-0-
12	0		7267	-0-	7267	20453	7267	2			N	-0-					-0-
01	0		7333	-0-	7333	27786	7333	2			N	-0-					-0-
02	33235	X	5449	-0-	-27786	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7210	-0-	-44	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15573	-0-	15573	31373	15573	2			N	-0-					-0-
12	0		16480	-0-	16480	47853	16480	2			N	-0-					-0-
01	0		16111	-0-	16111	63964	16111	2			N	-0-					-0-
02	79076	X	15112	-0-	-63964	-0-	15112	2			N	-0-					-0-
03	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	6063	-0-	-5637	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3489	-0-	3489	7403	3489	2			N	-0-					-0-
12	0		3572	-0-	3572	10975	3572	2			N	-0-					-0-
01	0		3522	-0-	3522	14497	3522	2			N	-0-					-0-
02	17686	X	3189	-0-	-14497	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3689	-0-	-217	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	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 #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10579	-0-	10579	22244	10579	2			N	-0-					-0-
12	0		10101	-0-	10101	32345	10101	2			N	-0-					-0-
01	0		10468	-0-	10468	42813	10468	2			N	-0-					-0-
02	51487	X	8674	-0-	-42813	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10723	-0-	-933	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8874	-0-	-1716	-0-	8874	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7989	-0-	7989	18532	7989	2			N	-0-					-0-
12	0		8001	-0-	8001	26533	8001	2			N	-0-					-0-
01	0		7990	-0-	7990	34523	7990	2			N	-0-					-0-
02	41433	X	6910	-0-	-34523	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	7744	-0-	-2641	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7299	-0-	-681	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1767	-0-	1767	4710	1767	2			N	-0-					-0-
12	0		3035	-0-	3035	7745	3035	2			N	-0-					-0-
01	0		368	-0-	368	8113	368	2			N	-0-					-0-
02	9338	X	1225	-0-	-8113	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	1430	-0-	-1608	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 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
11	0		8047	-0-	8047	17661	8047	2			N	-0-					-0-
12	0		7326	-0-	7326	24987	7326	2			N	-0-					-0-
01	0		8922	-0-	8922	33909	8922	2			N	-0-					-0-
02	40688	X	6779	-0-	-33909	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 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
11	0		6883	-0-	6883	14257	6883	2			N	-0-					-0-
12	0		7091	-0-	7091	21348	7091	2			N	-0-					-0-
01	0		6539	-0-	6539	27887	6539	2			N	-0-					-0-
02	33850	X	5963	-0-	-27887	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6824	-0-	-554	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

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
11	0		1976	-0-	1976	4461	1976	2			N	-0-					-0-
12	0		1173	-0-	1173	5634	1173	2			N	-0-					-0-
01	0		1900	-0-	1900	7534	1900	2			N	-0-					-0-
02	8087	X	553	-0-	-7534	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	835	-0-	-1645	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		10488	-0-	10488	21107	10488	2			N	-0-					-0-
12	0		9384	-0-	9384	30491	9384	2			N	-0-					-0-
01	0		7900	-0-	7900	38391	7900	2			N	-0-					-0-
02	46418	X	8027	-0-	-38391	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7732	-0-	-3118	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7645	-0-	-2855	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5647	-0-	5647	11860	5647	2			N	-0-					-0-
12	0		5422	-0-	5422	17282	5422	2			N	-0-					-0-
01	0		5350	-0-	5350	22632	5350	2			N	-0-					-0-
02	27155	X	4523	-0-	-22632	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4633	-0-	-1567	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3720	-0-	-1920	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

11	0		10033	-0-	10033	20972	10033	2			N	-0-					-0-
12	0		9068	-0-	9068	30040	9068	2			N	-0-					-0-
01	0		10773	-0-	10773	40813	10773	2			N	-0-					-0-
02	50139	X	9326	-0-	-40813	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10164	-0-	-779	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9817	-0-	-623	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5852	-0-	5852	18774	5852	2			N	-0-					-0-
12	0		5716	-0-	5716	24490	5716	2			N	-0-					-0-
01	0		4423	-0-	4423	28913	4423	2			N	-0-					-0-
02	29731	X	818	-0-	-28913	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2842	-0-	2842	6413	2842	2			N	-0-					-0-
12	0		2279	-0-	2279	8692	2279	2			N	-0-					-0-
01	0		2762	-0-	2762	11454	2762	2			N	-0-					-0-
02	13756	X	2302	-0-	-11454	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4950	-0-	4950	9415	4950	2			N	-0-					-0-
12	0		4317	-0-	4317	13732	4317	2			N	-0-					-0-
01	0		4233	-0-	4233	17965	4233	2			N	-0-					-0-
02	22299	X	4334	-0-	-17965	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4026	-0-	-1089	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4310	-0-	-640	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7102	-0-	-803	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7183	-0-	-1869	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
*02	8176	X	6617	-0-	-1559	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	5854	-0-	-3198	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5545	-0-	-1895	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5241	-0-	5241	10081	5241	2			N	-0-					-0-
12	0		4569	-0-	4569	14650	4569	2			N	-0-					-0-
01	0		6150	-0-	6150	20800	6150	2			N	-0-					-0-
02	25828	X	5028	-0-	-20800	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	381	-0-	-5559	-0-	381	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		200	-0-	200	200	200	2			N	-0-					-0-
12	0		6148	-0-	6148	6348	6148	2			N	-0-					-0-
01	0		10861	-0-	10861	17209	10861	2			N	-0-					-0-
02	26064	X	8855	-0-	-17209	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1438	-0-	1438	2967	1438	2			N	-0-					-0-
12	0		1280	-0-	1280	4247	1280	2			N	-0-					-0-
01	0		1490	-0-	1490	5737	1490	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1276	-0-	-1524	4213	1276	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1433	-0-	-1667	2546	1433	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1006	-0-	-1994	552	1006	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9366	-0-	9366	18358	9366	2			N	-0-					-0-
12	0		9922	-0-	9922	28280	9922	2			N	-0-					-0-
01	0		9853	-0-	9853	38133	9853	2			N	-0-					-0-
02	47256	X	9123	-0-	-38133	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5904	-0-	5904	13088	5904	2			N	-0-					-0-
12	0		486	-0-	486	13574	486	2			N	-0-					-0-
01	0		6969	-0-	6969	20543	6969	2			N	-0-					-0-
02	24419	X	3876	-0-	-20543	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6143	-0-	-429	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4978	-0-	-1382	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		690	-0-	690	1454	690	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1454					N	-0-					-0-
02	1829	X	375	-0-	-1454	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	775	X	388	-0-	-387	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	690	X	61	-0-	-629	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6195	-0-	6195	12427	6195	2			N	-0-					-0-
12	0		5177	-0-	5177	17604	5177	2			N	-0-					-0-
01	0		6775	-0-	6775	24379	6775	2			N	-0-					-0-
02	31790	X	7411	-0-	-24379	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

11	0		6388	-0-	6388	9514	6388	2			N	-0-					-0-
12	0		7467	-0-	7467	16981	7467	2			N	-0-					-0-
01	0		6691	-0-	6691	23672	6691	2			N	-0-					-0-
02	23943	X	271	-0-	-23672	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

11	0		3966	-0-	3966	7534	3966	2			N	-0-					-0-
12	0		3474	-0-	3474	11008	3474	2			N	-0-					-0-
01	0		4786	-0-	4786	15794	4786	2			N	-0-					-0-
02	19245	X	3451	-0-	-15794	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2309	-0-	-1783	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	991	-0-	-3629	-0-	991	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2776	-0-	-1484	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	0		3934	-0-	3934	3934	3934	2			N	-0-					-0-
01	0		4213	-0-	4213	8147	4213	2			N	-0-					-0-
02	11759	X	3612	-0-	-8147	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4225	-0-	-239	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5915	-0-	5915	11826	5915	2			N	-0-					-0-
12	0		6178	-0-	6178	18004	6178	2			N	-0-					-0-
01	0		5807	-0-	5807	23811	5807	2			N	-0-					-0-
02	28526	X	4715	-0-	-23811	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5608	-0-	-561	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5386	-0-	-584	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1876	-0-	1876	5193	1876	2			N	-0-					7
12	0		-0-	-0-	-0-	5193					N	-0-					7
01	0		-0-	-0-	-0-	5193					N	-0-					7
02	5193	X	-0-	-0-	-5193	-0-					N	-0-					7
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					7
04	1890	X	630	-0-	-1260	-0-	630	2			N	-0-					7

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5588	-0-	5588	13293	5588	2			N	-0-					-0-
12	0		5187	-0-	5187	18480	5187	2			N	-0-					-0-
01	0		3000	-0-	3000	21480	3000	2			N	-0-					-0-
02	25303	X	3823	-0-	-21480	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4283	-0-	-3436	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	2824	-0-	-2756	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3532	-0-	3532	7332	3532	2			N	-0-					-0-
12	0		3077	-0-	3077	10409	3077	2			N	-0-					-0-
01	0		4294	-0-	4294	14703	4294	2			N	-0-					-0-
02	18378	X	3675	-0-	-14703	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	4099	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		7432	-0-	7432	15334	7432	2			N	-0-					-0-
12	0		6817	-0-	6817	22151	6817	2			N	-0-					-0-
01	0		6916	-0-	6916	29067	6916	2			N	-0-					-0-
02	35640	X	6573	-0-	-29067	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 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
11	0		4980	-0-	4980	10169	4980	2			N	-0-					-0-
12	0		5101	-0-	5101	15270	5101	2			N	-0-					-0-
01	0		4957	-0-	4957	20227	4957	2			N	-0-					-0-
02	24848	X	4621	-0-	-20227	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7345	-0-	7345	15182	7345	2			N	-0-					-0-
12	0		7282	-0-	7282	22464	7282	2			N	-0-					-0-
01	0		7504	-0-	7504	29968	7504	2			N	-0-					-0-
02	36914	X	6946	-0-	-29968	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4698	-0-	4698	10080	4698	2			N	-0-					-0-
12	0		5712	-0-	5712	15792	5712	2			N	-0-					-0-
01	0		6341	-0-	6341	22133	6341	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	5699	-0-	-22133	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5980	-0-	-170	-0-	5980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		13436	-0-	13436	30163	13436	2			N	-0-					-0-
12	0		23255	-0-	23255	53418	23255	2			N	-0-					-0-
01	0		23954	-0-	23954	77372	23954	2			N	-0-					-0-
02	101320	X	23948	-0-	-77372	-0-	23948	2			N	-0-					-0-
03	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	24637	2			N	-0-					-0-
04	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21889	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

11	0		12648	-0-	12648	26770	12648	2			N	-0-					-0-
12	0		12396	-0-	12396	39166	12396	2			N	-0-					-0-
01	0		11608	-0-	11608	50774	11608	2			N	-0-					-0-
02	61309	X	10535	-0-	-50774	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10088	-0-	-292	-0-	10088	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8206	-0-	8206	19898	8206	2			N	-0-					-0-
12	0		6250	-0-	6250	26148	6250	2			N	-0-					-0-
01	0		6305	-0-	6305	32453	6305	2			N	-0-					-0-
02	39365	X	6912	-0-	-32453	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	6106	-0-	-5581	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6727	-0-	-1493	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		22226	-0-	22226	45249	22226	2			N	-0-					-0-
12	0		21837	-0-	21837	67086	21837	2			N	-0-					-0-
01	0		22556	-0-	22556	89642	22556	2			N	-0-					-0-
02	110078	X	20436	-0-	-89642	-0-	20436	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	21723	-0-	-1310	-0-	21723	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	21055	-0-	-1175	-0-	21055	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3290	-0-	3290	6547	3290	2			N	-0-					-0-
12	0		3418	-0-	3418	9965	3418	2			N	-0-					-0-
01	0		2631	-0-	2631	12596	2631	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	3084	-0-	-12596	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2947	-0-	-463	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3208	-0-	-92	-0-	3208	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
11	0		4706	-0-	4706	10233	4706	2			N	-0-					-0-
12	0		4640	-0-	4640	14873	4640	2			N	-0-					-0-
01	0		4710	-0-	4710	19583	4710	2			N	-0-					-0-
02	23069	X	3486	-0-	-19583	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4899	-0-	-619	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3754	-0-	-956	-0-	3754	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11067	-0-	11067	22141	11067	2			N	-0-					-0-
12	0		5712	-0-	5712	27853	5712	2			N	-0-					-0-
01	0		1502	-0-	1502	29355	1502	2			N	-0-					-0-
02	32377	X	3022	-0-	-29355	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2928	-0-	-2528	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2347	-0-	-2933	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

11	0		5969	-0-	5969	7514	5969	2			N	-0-					-0-
12	0		6067	-0-	6067	13581	6067	2			N	-0-					-0-
01	0		6835	-0-	6835	20416	6835	2			N	-0-					-0-
02	30628	X	10212	-0-	-20416	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
03	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
04	27768	X	27768	-0-	-0-	-0-	27768	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

11	0		27167	-0-	27167	55383	27167	2			N	-0-					-0-
12	0		26200	-0-	26200	81583	26200	2			N	-0-					-0-
01	0		26247	-0-	26247	107830	26247	2			N	-0-					-0-
02	131573	X	23743	-0-	-107830	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26293	-0-	-1917	-0-	26293	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	24348	-0-	-2832	-0-	24348	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

11	0		8925	-0-	8925	17510	8925	2			N	-0-					-0-
12	0		8693	-0-	8693	26203	8693	2			N	-0-					-0-
01	0		7804	-0-	7804	34007	7804	2			N	-0-					-0-
02	41389	X	7382	-0-	-34007	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7595	-0-	-1643	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8195	-0-	-745	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

11	0		8247	-0-	8247	17013	8247	2			N	-0-					-0-
12	0		8438	-0-	8438	25451	8438	2			N	-0-					-0-
01	0		8377	-0-	8377	33828	8377	2			N	-0-					-0-
02	41402	X	7574	-0-	-33828	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
04	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1151	-0-	1151	2113	1151	2			N	-0-					-0-
12	0		1286	-0-	1286	3399	1286	2			N	-0-					-0-
01	0		610	-0-	610	4009	610	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	950	-0-	-1850	2159	950	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	998	-0-	-2102	57	998	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 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
11	0		3701	-0-	3701	4329	3701	2			N	-0-					-0-
12	0		4379	-0-	4379	8708	4379	2			N	-0-					-0-
01	0		3425	-0-	3425	12133	3425	2			N	-0-					-0-
02	14666	X	2533	-0-	-12133	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 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
11	0		6206	-0-	6206	13906	6206	2			N	-0-					-0-
12	0		7418	-0-	7418	21324	7418	2			N	-0-					-0-
01	0		7310	-0-	7310	28634	7310	2			N	-0-					-0-
02	35778	X	7144	-0-	-28634	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

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
11	0		8859	-0-	8859	19230	8859	2			N	-0-					-0-
12	0		9803	-0-	9803	29033	9803	2			N	-0-					-0-
01	0		10620	-0-	10620	39653	10620	2			N	-0-					-0-
02	47832	X	8179	-0-	-39653	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 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
11	0		3626	-0-	3626	8571	3626	2			N	-0-					-0-
12	0		4002	-0-	4002	12573	4002	2			N	-0-					-0-
01	0		5031	-0-	5031	17604	5031	2			N	-0-					-0-
02	22071	X	4467	-0-	-17604	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 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
11	0		2303	-0-	2303	6905	2303	2			N	-0-					-0-
12	0		1803	-0-	1803	8708	1803	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8708					N	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	30753	X	14735	-0-	-16018	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13483	-0-	-2296	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14121	-0-	-1906	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13769	-0-	-707	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	13890	-0-	-2137	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
04	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	0		2815	-0-	2815	6271	2815	2			N	-0-					-0-
12	0		3116	-0-	3116	9387	3116	2			N	-0-					-0-
01	0		3329	-0-	3329	12716	3329	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	2964	-0-	-12716	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	9570	X	7731	-0-	-1839	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10590	-0-	-787	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
*02	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		5652	-0-	5652	12024	5652	2		N	-0-			-0-
12	0		4711	-0-	4711	16735	4711	2		N	-0-			-0-
01	0		4937	-0-	4937	21672	4937	2		N	-0-			-0-
02	25400	X	3728	-0-	-21672	-0-	3728	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5892	-0-	-494	-0-	5892	2		N	-0-			-0-
04	5640	X	5330	-0-	-310	-0-	5330	2		N	-0-			-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

11	0		4525	-0-	4525	11264	4525	2		N	-0-			-0-
12	0		5960	-0-	5960	17224	5960	2		N	-0-			-0-
01	0		5880	-0-	5880	23104	5880	2		N	-0-			-0-
02	27581	X	4477	-0-	-23104	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
03	6727	X	5736	-0-	-991	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
04	5760	X	5010	-0-	-750	-0-	5010	2		N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FIELDERDALE WELL #: 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
11	0		5645	-0-	5645	12130	5645	2			N	-0-					-0-
12	0		5542	-0-	5542	17672	5542	2			N	-0-					-0-
01	0		4025	-0-	4025	21697	4025	2			N	-0-					-0-
02	26036	X	4339	-0-	-21697	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4609	-0-	-1684	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5609	-0-	-31	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	0		3893	-0-	3893	7568	3893	2			N	-0-					-0-
12	0		2257	-0-	2257	9825	2257	2			N	-0-					-0-
01	0		2057	-0-	2057	11882	2057	2			N	-0-					-0-
02	12072	X	190	-0-	-11882	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	0		7217	-0-	7217	14919	7217	2			N	-0-					-0-
12	0		7185	-0-	7185	22104	7185	2			N	-0-					-0-
01	0		7307	-0-	7307	29411	7307	2			N	-0-					-0-
02	35653	X	6242	-0-	-29411	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

11	0		7284	-0-	7284	14879	7284	2			N	-0-					-0-
12	0		5330	-0-	5330	20209	5330	2			N	-0-					-0-
01	0		5885	-0-	5885	26094	5885	2			N	-0-					-0-
02	30924	X	4830	-0-	-26094	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6834	-0-	-761	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6808	-0-	-482	-0-	6808	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

11	0		5172	-0-	5172	5172	5172	2			N	-0-					-0-
12	0		21072	-0-	21072	26244	21072	2			N	-0-					-0-
01	0		20007	-0-	20007	46251	20007	2			N	-0-					-0-
02	63431	X	17180	-0-	-46251	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
03	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
04	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

11	0		4819	-0-	4819	10056	4819	2			N	-0-					-0-
12	0		4727	-0-	4727	14783	4727	2			N	-0-					-0-
01	0		4768	-0-	4768	19551	4768	2			N	-0-					-0-
02	23835	X	4284	-0-	-19551	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4549	-0-	-690	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12546	-0-	12546	25519	12546	2			N	-0-			-0-
12	0		11995	-0-	11995	37514	11995	2			N	-0-			-0-
01	0		13262	-0-	13262	50776	13262	2			N	-0-			-0-
02	62366	X	11590	-0-	-50776	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-			-0-
04	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-			-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		10235	-0-	10235	20351	10235	2			N	-0-			-0-
12	0		10405	-0-	10405	30756	10405	2			N	-0-			-0-
01	0		10592	-0-	10592	41348	10592	2			N	-0-			-0-
02	41348	X	-0-	-0-	-41348	-0-					N	-0-			-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-			-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-			-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	41589	X	20008	-0-	-21581	-0-	20008	2			N	-0-			-0-
12	21328	X	20174	-0-	-1154	-0-	20174	2			N	-0-			-0-
01	21576	X	20372	-0-	-1204	-0-	20372	2			N	-0-			-0-
02	19488	X	18869	-0-	-619	-0-	18869	2			N	-0-			-0-
03	21576	X	18970	-0-	-2606	-0-	18970	2			N	-0-			-0-
04	20010	X	19498	-0-	-512	-0-	19498	2			N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		9790	-0-	9790	13410	9790	2			N	-0-			-0-
12	0		9054	-0-	9054	22464	9054	2			N	-0-			-0-
01	0		8716	-0-	8716	31180	8716	2			N	-0-			-0-
02	39041	X	7861	-0-	-31180	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9238	2			N	-0-			-0-
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		7765	-0-	7765	16423	7765	2			N	-0-			-0-
12	0		5256	-0-	5256	21679	5256	2			N	-0-			-0-
01	0		9462	-0-	9462	31141	9462	2			N	-0-			-0-
02	36573	X	5432	-0-	-31141	-0-	5432	2			N	-0-			-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-			-0-
04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-			-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	9523	X	3964	-0-	-5559	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	0		2592	-0-	2592	2592	2592	2			N	-0-					-0-
01	0		4741	-0-	4741	7333	4741	2			N	-0-					-0-
02	11623	X	4290	-0-	-7333	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4797	-0-	-752	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	0		9134	-0-	9134	18719	9134	2			N	-0-					-0-
12	0		9315	-0-	9315	28034	9315	2			N	-0-					-0-
01	0		9022	-0-	9022	37056	9022	2			N	-0-					-0-
02	44774	X	7718	-0-	-37056	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6854	-0-	-2725	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3809	-0-	3809	8215	3809	2			N	-0-					4
12	0		3881	-0-	3881	12096	3812	2	69	9	N	63	57	1			10
01	0		4697	-0-	4697	16793	4697	2			N	-0-					10
02	21492	X	4699	-0-	-16793	-0-	4699	2			N	-0-					10
03	4402	X	3609	-0-	-793	-0-	3609	2			N	-0-					10
04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4605	2	74	9	N	67	65	1			12

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

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	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

11	0		2887	-0-	2887	6486	2887	2			N	-0-					-0-
12	0		2565	-0-	2565	9051	2565	2			N	-0-					-0-
01	0		2358	-0-	2358	11409	2358	2			N	-0-					-0-
02	13640	X	2231	-0-	-11409	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2180	-0-	-1416	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2666	-0-	-214	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

11	0		13671	-0-	13671	27512	13671	2			N	-0-					-0-
12	0		14076	-0-	14076	41588	14076	2			N	-0-					-0-
01	0		12955	-0-	12955	54543	12955	2			N	-0-					-0-
02	66265	X	11722	-0-	-54543	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12466	-0-	-1670	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11795	-0-	-1885	-0-	11795	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

11	0		15646	-0-	15646	31550	15646	2			Y	-0-					2
12	0		15572	-0-	15572	47122	15572	2			Y	-0-					2
01	0		14498	-0-	14498	61620	14498	2			Y	-0-					2
02	73489	X	11869	-0-	-61620	-0-	11869	2			Y	-0-					2
03	16182	X	12882	-0-	-3300	-0-	12882	2			Y	-0-					2
04	15660	X	11418	-0-	-4242	-0-	11418	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		623	-0-	623	5631	623	2			N	-0-					-0-
12	0		349	-0-	349	5980	349	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5980					N	-0-					-0-
02	5980	X	-0-	-0-	-5980	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

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
11	0		13115	-0-	13115	26360	13115	2			N	-0-					-0-
12	0		13102	-0-	13102	39462	13102	2			N	-0-					-0-
01	0		13249	-0-	13249	52711	13249	2			N	-0-					-0-
02	66308	X	13597	-0-	-52711	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
03	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
04	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	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
11	0		9807	-0-	9807	20094	9807	2			N	-0-					-0-
12	0		8885	-0-	8885	28979	8885	2			N	-0-					-0-
01	0		9492	-0-	9492	38471	9492	2			N	-0-					-0-
02	47241	X	8770	-0-	-38471	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	6637	-0-	-3655	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	6566	-0-	-3244	-0-	6566	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023

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
11	0		3616	-0-	3616	7137	3616	2			N	-0-					-0-
12	0		2398	-0-	2398	9535	2398	2			N	-0-					-0-
01	0		1699	-0-	1699	11234	1699	2			N	-0-					-0-
02	12385	X	1151	-0-	-11234	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1069	-0-	-2682	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1114	-0-	-2516	-0-	1114	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
11	0		3774	-0-	3774	6462	3774	2			N	-0-					-0-
12	0		3614	-0-	3614	10076	3614	2			N	-0-					-0-
01	0		4321	-0-	4321	14397	4321	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	3579	-0-	-14397	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3846	-0-	-60	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3625	-0-	-545	-0-	3625	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
11	0		2072	-0-	2072	2806	2072	2			N	-0-					-0-
12	0		856	-0-	856	3662	856	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3662					N	-0-					-0-
02	2800	N	9	-0-	-2791	871	9	2			N	-0-					-0-
03	871	N	-0-	-0-	-871	-0-					N	-0-					-0-
04	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

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11677	-0-	11677	24077	11677	2			N	-0-					-0-
12	0		12426	-0-	12426	36503	12426	2			N	-0-					-0-
01	0		12306	-0-	12306	48809	12306	2			N	-0-					-0-
02	57193	X	8384	-0-	-48809	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12120	-0-	-311	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
04	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

11	8692	X	8228	-0-	-464	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
01	0		8806	-0-	8806	8806	8806	2			N	-0-					-0-
02	17440	X	8634	-0-	-8806	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6478	-0-	-2667	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7487	-0-	-1363	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

11	0		796	-0-	796	942	796	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	942					N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	990	48	2			N	-0-					-0-
02	1007	X	17	-0-	-990	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	837	X	278	-0-	-559	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	810	X	338	-0-	-472	-0-	338	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

11	0		6673	-0-	6673	13512	6673	2			N	-0-					-0-
12	0		6767	-0-	6767	20279	6767	2			N	-0-					-0-
01	0		7030	-0-	7030	27309	7030	2			N	-0-					-0-
02	33856	X	6547	-0-	-27309	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

11	31380	X	14299	-0-	-17081	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
12	18259	X	14407	-0-	-3852	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15843	-0-	-2416	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	13617	-0-	-2567	-0-	13617	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	14184	-0-	-2897	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13589	-0-	-1741	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

11	0		7155	-0-	7155	14163	7132	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	0		7406	-0-	7406	21569	7406	2			Y	-0-					3
01	0		7477	-0-	7477	29046	7448	2	29	9	Y	26	22	1			7
02	35443	X	6397	-0-	-29046	-0-	6397	2			Y	-0-					7
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8275	2	23	9	Y	21	26	1			2
04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					2

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

11	0		14161	-0-	14161	27402	14161	2			N	-0-					-0-
12	0		9913	-0-	9913	37315	9913	2			N	-0-					-0-
01	0		12848	-0-	12848	50163	12848	2			N	-0-					-0-
02	62426	X	12263	-0-	-50163	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12579	-0-	-2053	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
04	17617	X	17617	-0-	-0-	-0-	17617	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 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
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	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4548	-0-	1448	1448	4548	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4087	-0-	1087	2535	4087	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	0		4637	-0-	4637	8808	4637	2			N	-0-					-0-
12	0		1049	-0-	1049	9857	1049	2			N	-0-					-0-
01	0		1181	-0-	1181	11038	1181	2			N	-0-					-0-
02	14262	X	3224	-0-	-11038	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1782	-0-	-1659	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2113	-0-	-1217	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	0		8412	-0-	8412	17740	8412	2			N	-0-					-0-
12	0		8933	-0-	8933	26673	8933	2			N	-0-					-0-
01	0		9188	-0-	9188	35861	9188	2			N	-0-					-0-
02	44057	X	8196	-0-	-35861	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
04	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	0		9839	-0-	9839	19113	9839	2			N	-0-					-0-
12	0		9432	-0-	9432	28545	9432	2			N	-0-					-0-
01	0		4667	-0-	4667	33212	4667	2			N	-0-					-0-
02	38340	X	5128	-0-	-33212	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6805	-0-	-3363	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8002	-0-	-1838	-0-	8002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		22831	-0-	22831	44986	22831	2			N	-0-				-0-
12	0		23133	-0-	23133	68119	23133	2			N	-0-				-0-
01	0		23306	-0-	23306	91425	23306	2			N	-0-				-0-
02	111907	X	20482	-0-	-91425	-0-	20482	2			N	-0-				-0-
03	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	22860	2			N	-0-				-0-
04	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	22039	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12632	-0-	12632	26236	12632	2			N	-0-				-0-
12	0		10831	-0-	10831	37067	10831	2			N	-0-				-0-
01	0		12904	-0-	12904	49971	12904	2			N	-0-				-0-
02	61353	X	11382	-0-	-49971	-0-	11382	2			N	-0-				-0-
03	13609	X	12542	-0-	-1067	-0-	12542	2			N	-0-				-0-
04	12630	X	12067	-0-	-563	-0-	12067	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2111	-0-	2111	6132	2111	2			N	-0-				-0-
12	0		1498	-0-	1498	7630	1498	2			N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7630					N	-0-				-0-
02	7630	X	-0-	-0-	-7630	-0-					N	-0-				-0-
03	3627	X	27	-0-	-3600	-0-	27	2			N	-0-				-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6588	-0-	6588	11882	6588	2			N	-0-				-0-
12	0		6100	-0-	6100	17982	6100	2			N	-0-				-0-
01	0		6072	-0-	6072	24054	6072	2			N	-0-				-0-
02	28768	X	4714	-0-	-24054	-0-	4714	2			N	-0-				-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-				-0-
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 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
11	0		8041	-0-	8041	16729	8041	2			N	-0-					-0-
12	0		7317	-0-	7317	24046	7317	2			N	-0-					-0-
01	0		9431	-0-	9431	33477	9431	2			N	-0-					-0-
02	40969	X	7492	-0-	-33477	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8649	-0-	-31	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
04	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
11	0		2672	-0-	2672	6035	2672	2			N	-0-					-0-
12	0		3179	-0-	3179	9214	3179	2			N	-0-					-0-
01	0		2701	-0-	2701	11915	2701	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	2981	-0-	-11915	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 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
11	0		4957	-0-	4957	10270	4957	2			N	-0-					-0-
12	0		2015	-0-	2015	12285	2015	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12285					N	-0-					-0-
02	12285	X	-0-	-0-	-12285	-0-					N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1050	-0-	1050	1050	1050	2			N	-0-					-0-
12	0		2323	-0-	2323	3373	2323	2			N	-0-					-0-
01	0		2837	-0-	2837	6210	2837	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	223	-0-	-2577	3633	223	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	533					N	-0-					-0-
04	2662	N	2129	-0-	-533	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12202	-0-	12202	24868	12202	2			N	-0-					-0-
12	0		11913	-0-	11913	36781	11913	2			N	-0-					-0-
01	0		8578	-0-	8578	45359	8578	2			N	-0-					-0-
02	48778	X	3419	-0-	-45359	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4353	-0-	-2994	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3521	-0-	-3589	-0-	3521	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	38				N	-0-			-0-
02	38	X	-0-	-0-	38	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

11	0		3566	-0-	3566	8611	3566	2		N	-0-			-0-
12	0		3058	-0-	3058	11669	3058	2		N	-0-			-0-
01	0		2311	-0-	2311	13980	2311	2		N	-0-			-0-
02	17616	X	3636	-0-	-13980	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			-0-
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2		N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

11	0		15421	-0-	15421	30962	15421	2		N	-0-			-0-
12	0		16182	-0-	16182	47144	16182	2		N	-0-			-0-
01	0		15677	-0-	15677	62821	15677	2		N	-0-			-0-
02	75957	X	13136	-0-	-62821	-0-	13136	2		N	-0-			-0-
03	16182	X	15604	-0-	-578	-0-	15604	2		N	-0-			-0-
04	15660	X	14379	-0-	-1281	-0-	14379	2		N	-0-			-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

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	980	X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

11	0		11184	-0-	11184	21416	11184	2		N	-0-			-0-
12	0		4296	-0-	4296	25712	4296	2		N	-0-			-0-
01	0		7630	-0-	7630	33342	7630	2		N	-0-			-0-
02	40799	X	7457	-0-	-33342	-0-	7457	2		N	-0-			-0-
03	11563	X	11062	-0-	-501	-0-	11062	2		N	-0-			-0-
04	11190	X	10795	-0-	-395	-0-	10795	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		8721	-0-	8721	17072	8721	2			N	-0-					-0-
12	0		8619	-0-	8619	25691	8619	2			N	-0-					-0-
01	0		8991	-0-	8991	34682	8991	2			N	-0-					-0-
02	42478	X	7796	-0-	-34682	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8978	-0-	-43	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	8708	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
11	0		5769	-0-	5769	12624	5769	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	12624					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	12624					N	-0-					-0-
02	12624	X	-0-	-0-	-12624	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					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
11	0		3250	-0-	3250	6756	3250	2			N	-0-					-0-
12	0		3560	-0-	3560	10316	3560	2			N	-0-					-0-
01	0		3384	-0-	3384	13700	3384	2			N	-0-					-0-
02	16748	X	3048	-0-	-13700	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3079	-0-	-371	-0-	3079	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
11	0		2183	-0-	2183	9761	2183	2			N	-0-					-0-
12	0		786	-0-	786	10547	786	2			N	-0-					-0-
01	0		352	-0-	352	10899	352	2			N	-0-					-0-
02	11100	X	201	-0-	-10899	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	251	-0-	-834	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	632	-0-	-418	-0-	632	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
11	0		18070	-0-	18070	35743	18070	2			N	-0-					-0-
12	0		17877	-0-	17877	53620	17877	2			N	-0-					-0-
01	0		18414	-0-	18414	72034	18414	2			N	-0-					-0-
02	88349	X	16315	-0-	-72034	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	18106	-0-	-556	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17498	-0-	-562	-0-	17498	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	3489					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3489					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3489					N	-0-					-0-
02	3489	X	-0-	-0-	-3489	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2306	-0-	2306	4757	2306	2			N	-0-					-0-
12	0		2085	-0-	2085	6842	2085	2			N	-0-					-0-
01	0		1367	-0-	1367	8209	1367	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1566	-0-	-1234	6975	1566	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1774	-0-	-1326	5649	1774	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2277	-0-	-723	4926	2277	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		42	-0-	42	42	42	2			N	-0-					-0-
12	0		3664	-0-	3664	3706	3664	2			N	-0-					-0-
01	0		18538	-0-	18538	22244	18538	2			N	-0-					-0-
02	41577	X	19333	-0-	-22244	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
03	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
04	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	13814					N	-0-					-0-
12	0		35	-0-	35	13849	35	2			N	-0-					-0-
01	0		3039	-0-	3039	16888	3039	2			N	-0-					-0-
02	28334	X	11446	-0-	-16888	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
03	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14083	2			N	-0-					-0-
04	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		233	-0-	233	414	233	2			N	-0-					8
12	0		327	-0-	327	741	327	2			N	-0-					8
01	0		345	-0-	345	1086	345	2			N	-0-					8
02	1384	N	298	-0-	-1086	-0-	298	2			N	-0-					8
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	338	2	28	9	N	25	27	1			6
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					6

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3584	-0-	3584	7269	3584	2			N	-0-					-0-
12	0		3297	-0-	3297	10566	3297	2			N	-0-					-0-
01	0		3878	-0-	3878	14444	3878	2			N	-0-					-0-
02	18002	X	3558	-0-	-14444	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3440	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
11	0		3925	-0-	3925	8906	3925	2			N	-0-					-0-
12	0		3262	-0-	3262	12168	3262	2			N	-0-					-0-
01	0		3846	-0-	3846	16014	3846	2			N	-0-					-0-
02	20044	X	4030	-0-	-16014	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-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-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1451	-0-	1451	1451	1451	2			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
11	0		8163	-0-	8163	15369	8163	2			N	-0-					-0-
12	0		9551	-0-	9551	24920	9551	2			N	-0-					-0-
01	0		9847	-0-	9847	34767	9847	2			N	-0-					-0-
02	41803	X	7036	-0-	-34767	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6698	-0-	-742	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6764	-0-	-436	-0-	6764	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
11	0		6307	-0-	6307	12260	6307	2			N	-0-					-0-
12	0		5266	-0-	5266	17526	5266	2			N	-0-					-0-
01	0		5325	-0-	5325	22851	5325	2			N	-0-					-0-
02	28158	X	5307	-0-	-22851	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	3851	-0-	-2449	-0-	3851	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
11	0		13514	-0-	13514	18749	13514	2			N	-0-					-0-
12	0		14532	-0-	14532	33281	14532	2			N	-0-					-0-
01	0		14818	-0-	14818	48099	14818	2			N	-0-					-0-
02	60138	X	12039	-0-	-48099	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
03	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5632	-0-	5632	10963	5632	2			N	-0-					-0-
12	0		5150	-0-	5150	16113	5150	2			N	-0-					-0-
01	0		5197	-0-	5197	21310	5197	2			N	-0-					-0-
02	25960	X	4650	-0-	-21310	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4423	-0-	-1217	-0-	4423	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
11	0		5086	-0-	5086	10770	5086	2			Y	-0-					31
12	0		5824	-0-	5824	16594	5824	2			Y	-0-					31
01	0		5485	-0-	5485	22079	5280	2	205	9	Y	186	184	1			33
02	27122	X	5043	-0-	-22079	-0-	5043	2			Y	-0-					33
03	5828	X	4856	-0-	-972	-0-	4856	2			Y	-0-					33
04	5640	X	4554	-0-	-1086	-0-	4554	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		6755	-0-	6755	13729	6755	2			N	-0-					-0-
12	0		7564	-0-	7564	21293	7564	2			N	-0-					-0-
01	0		7404	-0-	7404	28697	7404	2			N	-0-					-0-
02	35627	X	6930	-0-	-28697	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6671	-0-	-893	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5998	-0-	-1322	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	0		7825	-0-	7825	15424	7825	2			N	-0-					-0-
12	0		8478	-0-	8478	23902	8478	2			N	-0-					-0-
01	0		9235	-0-	9235	33137	9235	2			N	-0-					-0-
02	41423	X	8286	-0-	-33137	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7991	-0-	-162	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6607	-0-	-1283	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	0		2370	-0-	2370	5100	2370	2			Y	-0-					-0-
12	0		3081	-0-	3081	8181	3081	2			Y	-0-					-0-
01	0		3248	-0-	3248	11429	3248	2			Y	-0-					-0-
02	15002	X	3573	-0-	-11429	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

11	0		6583	-0-	6583	11973	6583	2			N	-0-					-0-
12	0		7132	-0-	7132	19105	7132	2			N	-0-					-0-
01	0		6007	-0-	6007	25112	6007	2			N	-0-					-0-
02	30016	X	4904	-0-	-25112	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	5727	-0-	-1403	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4777	-0-	-2123	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

11	0		3537	-0-	3537	8353	3537	2			N	-0-					-0-
12	0		2904	-0-	2904	11257	2904	2			N	-0-					-0-
01	0		2612	-0-	2612	13869	2612	2			N	-0-					-0-
02	13974	X	105	-0-	-13869	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2	-0-	-4803	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9682	-0-	9682	20595	9682	2			N	-0-					-0-
12	0		10868	-0-	10868	31463	10868	2			N	-0-					-0-
01	0		10244	-0-	10244	41707	10244	2			N	-0-					-0-
02	51075	X	9368	-0-	-41707	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10522	-0-	-390	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10312	-0-	-218	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4613	-0-	4613	10601	4613	2			N	-0-					-0-
12	0		5852	-0-	5852	16453	5852	2			N	-0-					-0-
01	0		6173	-0-	6173	22626	6173	2			N	-0-					-0-
02	27911	X	5285	-0-	-22626	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 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
11	0		10260	-0-	10260	19885	10260	2			N	-0-					-0-
12	0		10543	-0-	10543	30428	10543	2			N	-0-					-0-
01	0		10290	-0-	10290	40718	10290	2			N	-0-					-0-
02	48445	X	7727	-0-	-40718	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	5584	-0-	-5018	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9681	-0-	9681	16292	9681	2			N	-0-					-0-
12	0		9710	-0-	9710	26002	9710	2			N	-0-					-0-
01	0		9807	-0-	9807	35809	9807	2			N	-0-					-0-
02	44191	X	8382	-0-	-35809	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9553	-0-	-460	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8505	-0-	-1185	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

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
11	0		9293	-0-	9293	19979	9293	2			N	-0-					-0-
12	0		10049	-0-	10049	30028	10049	2			N	-0-					-0-
01	0		9006	-0-	9006	39034	9006	2			N	-0-					-0-
02	46666	X	7632	-0-	-39034	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8365	-0-	-873	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 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
11	0		5255	-0-	5255	10492	5255	2			N	-0-					-0-
12	0		4893	-0-	4893	15385	4893	2			N	-0-					-0-
01	0		7215	-0-	7215	22600	7215	2			N	-0-					-0-
02	29454	X	6854	-0-	-22600	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6824	-0-	-166	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	5	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7156	-0-	7156	14368	7156	2			N	-0-					-0-
12	0		7057	-0-	7057	21425	7057	2			N	-0-					-0-
01	0		7780	-0-	7780	29205	7780	2			N	-0-					-0-
02	35858	X	6653	-0-	-29205	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6488	-0-	6488	21829	6488	2			N	-0-					-0-
12	0		8503	-0-	8503	30332	8503	2			N	-0-					-0-
01	0		10526	-0-	10526	40858	10526	2			N	-0-					-0-
02	42250	X	1392	-0-	-40858	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13305	-0-	13305	24904	13305	2			N	-0-					-0-
12	0		13710	-0-	13710	38614	13710	2			N	-0-					-0-
01	0		12484	-0-	12484	51098	12484	2			N	-0-					-0-
02	62514	X	11416	-0-	-51098	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13158	-0-	-606	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10045	-0-	-3275	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3517	-0-	3517	7320	3517	2			N	-0-					-0-
12	0		4265	-0-	4265	11585	4265	2			N	-0-					-0-
01	0		4071	-0-	4071	15656	4071	2			N	-0-					-0-
02	18940	X	3284	-0-	-15656	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	3386	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 #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7426	-0-	7426	12709	7426	2			N	-0-					-0-
12	0		7652	-0-	7652	20361	7652	2			N	-0-					-0-
01	0		6736	-0-	6736	27097	6736	2			N	-0-					-0-
02	34600	X	7503	-0-	-27097	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

11	0		4199	-0-	4199	9857	4199	2			N	-0-					-0-
12	0		3917	-0-	3917	13774	3917	2			N	-0-					-0-
01	0		3872	-0-	3872	17646	3872	2			N	-0-					-0-
02	21120	X	3474	-0-	-17646	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4174	-0-	-1499	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

11	0		22811	-0-	22811	46231	22811	2			N	-0-					-0-
12	0		22980	-0-	22980	69211	22980	2			N	-0-					-0-
01	0		21787	-0-	21787	90998	21787	2			N	-0-					-0-
02	90998	X	-0-	-0-	-90998	-0-					N	-0-					-0-
03	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
04	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

11	0		11788	-0-	11788	26569	11788	2			N	-0-					-0-
12	0		14995	-0-	14995	41564	14995	2			N	-0-					-0-
01	0		15620	-0-	15620	57184	15620	2			N	-0-					-0-
02	70590	X	13406	-0-	-57184	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
03	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	0		5412	-0-	5412	8937	5412	2			Y	-0-					5
12	0		3154	-0-	3154	12091	3154	2			Y	-0-					5
01	0		2280	-0-	2280	14371	2280	2			Y	-0-					5
02	16262	X	1891	-0-	-14371	-0-	1891	2			Y	-0-					5
03	5580	X	2404	-0-	-3176	-0-	2404	2			Y	-0-					5
04	5400	X	390	-0-	-5010	-0-	390	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	1975	-0-	1975	1975	1975	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	6848	-0-	6848	8823	6848	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7311	-0-	7311	16134	7311	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3814	-0-	3814	19948	3814	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4859	-0-	4859	24807	4804	2	55	9		N	50	41	1			9
04	14B2 EXT	4697	-0-	4697	29504	4697	2				N	-0-					9

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	0	1858	-0-	1858	3946	1858	2				N	-0-					-0-
12	0	1672	-0-	1672	5618	1672	2				N	-0-					-0-
01	0	1892	-0-	1892	7510	1892	2				N	-0-					-0-
02	2800	N	1112	-0-	-1688	5822	1112	2				N	-0-					-0-
03	3100	N	860	-0-	-2240	3582	860	2				N	-0-					-0-
04	3000	N	1152	-0-	-1848	1734	1152	2				N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

11	0	8316	-0-	8316	10816	8316	2				N	-0-					-0-
12	0	8539	-0-	8539	19355	8539	2				N	-0-					-0-
01	0	10070	-0-	10070	29425	10070	2				N	-0-					-0-
02	35576	X	6151	-0-	-29425	-0-	6151	2				N	-0-					-0-
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2				N	-0-					-0-
04	9030	X	5491	-0-	-3539	-0-	5491	2				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

11	0	A	-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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

11	0	23777	-0-	23777	49354	23777	2				N	-0-					-0-
12	0	22298	-0-	22298	71652	22298	2				N	-0-					-0-
01	0	21041	-0-	21041	92693	21041	2				N	-0-					-0-
02	110895	X	18202	-0-	-92693	-0-	18202	2				N	-0-					-0-
03	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	22419	2				N	-0-					-0-
04	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	2				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

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
11	0		19414	-0-	19414	39331	19414	2			N	-0-					-0-
12	0		17111	-0-	17111	56442	17111	2			N	-0-					-0-
01	0		18005	-0-	18005	74447	18005	2			N	-0-					-0-
02	90350	X	15903	-0-	-74447	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
03	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	17511	-0-	-429	-0-	17511	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

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
11	0		3801	-0-	3801	7735	3801	2			N	-0-					-0-
12	0		3322	-0-	3322	11057	3322	2			N	-0-					-0-
01	0		3593	-0-	3593	14650	3593	2			N	-0-					-0-
02	16696	X	2046	-0-	-14650	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	1487	-0-	-2450	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3007	-0-	-803	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

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
11	0		355	-0-	355	355	355	2			N	-0-					-0-
12	0		685	-0-	685	1040	685	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	1040	X	-0-	-0-	-1040	-0-					N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11012	-0-	11012	21633	11012	2			N	-0-					-0-
12	0		11575	-0-	11575	33208	11575	2			N	-0-					-0-
01	0		5758	-0-	5758	38966	5758	2			N	-0-					-0-
02	38966	X	-0-	-0-	-38966	-0-					N	-0-					-0-
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
04	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3329	-0-	3329	3430	3329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 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
11			0	8547 -0-	8547	17562	8547	2			N	-0-					-0-
12			0	7113 -0-	7113	24675	7113	2			N	-0-					-0-
01			0	11120 -0-	11120	35795	11120	2			N	-0-					-0-
02	44055	X		8260 -0-	-35795	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
04	10770	X		8387 -0-	-2383	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

11			0	3586 -0-	3586	7562	3586	2			N	-0-					-0-
12			0	3749 -0-	3749	11311	3749	2			N	-0-					-0-
01			0	4435 -0-	4435	15746	4435	2			N	-0-					-0-
02	19552	X		3806 -0-	-15746	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

11			0	1294 -0-	1294	3892	1220	2	74	9	Y	67	67	1			16
12			0	371 -0-	371	4263	371	2			Y	-0-					16
01			0	709 -0-	709	4972	709	2			Y	-0-					16
02	2800	N		1144 -0-	-1656	3316	1144	2			Y	-0-					16
03	3100	N	1630	-0-	-1470	1846	1630	2			Y	-0-					16
04	2120	N		274 -0-	-1846	-0-	274	2			Y	-0-					16

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

11			0	9233 -0-	9233	18530	9233	2			N	-0-					-0-
12			0	9518 -0-	9518	28048	9518	2			N	-0-					-0-
01			0	9460 -0-	9460	37508	9460	2			N	-0-					-0-
02	45502	X		7994 -0-	-37508	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9355	-0-	-193	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8951	-0-	-289	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

11			0	7775 -0-	7775	14587	7775	2			N	-0-					-0-
12			0	5879 -0-	5879	20466	5879	2			N	-0-					-0-
01			0	8077 -0-	8077	28543	8077	2			N	-0-					-0-
02	35648	X		7105 -0-	-28543	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7836	-0-	-193	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7305	-0-	-525	-0-	7305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		9414	-0-	9414	18245	9414	2			N	-0-					-0-
12	0		8512	-0-	8512	26757	8512	2			N	-0-					-0-
01	0		7968	-0-	7968	34725	7968	2			N	-0-					-0-
02	43058	X	8333	-0-	-34725	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	6983	-0-	-2441	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6707	-0-	-2413	-0-	6707	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
11	0		3723	-0-	3723	8052	3723	2			N	-0-					-0-
12	0		3974	-0-	3974	12026	3974	2			N	-0-					-0-
01	0		4218	-0-	4218	16244	4218	2			N	-0-					-0-
02	19119	X	2875	-0-	-16244	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4233	-0-	-107	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3225	-0-	-855	-0-	3225	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
11	0		1214	-0-	1214	2314	1214	2			N	-0-					-0-
12	0		1123	-0-	1123	3437	1123	2			N	-0-					-0-
01	0		2115	-0-	2115	5552	2115	2			N	-0-					-0-
02	7021	X	1469	-0-	-5552	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

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
11	0		12871	-0-	12871	26459	12871	2			N	-0-					-0-
12	0		13582	-0-	13582	40041	13582	2			N	-0-					-0-
01	0		14988	-0-	14988	55029	14988	2			N	-0-					-0-
02	67993	X	12964	-0-	-55029	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
03	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	14168	-0-	-322	-0-	14168	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 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
11	0		13454	-0-	13454	27168	13454	2			N	-0-					-0-
12	0		9554	-0-	9554	36722	9554	2			N	-0-					-0-
01	0		15345	-0-	15345	52067	15345	2			N	-0-					-0-
02	62510	X	10443	-0-	-52067	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7342	-0-	-36	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

11	0		17885	-0-	17885	34998	17885	2			N	-0-					-0-
12	0		17432	-0-	17432	52430	17432	2			N	-0-					-0-
01	0		17673	-0-	17673	70103	17673	2			N	-0-					-0-
02	86047	X	15944	-0-	-70103	-0-	15944	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17437	-0-	-1039	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	16822	-0-	-1058	-0-	16822	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

11	0		4369	-0-	4369	8013	4369	2			N	-0-					-0-
12	0		3209	-0-	3209	11222	3209	2			N	-0-					-0-
01	0		3696	-0-	3696	14918	3696	2			N	-0-					-0-
02	17491	X	2573	-0-	-14918	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2621	-0-	-1905	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

11	0		4332	-0-	4332	8528	4332	2			N	-0-					-0-
12	0		5241	-0-	5241	13769	5241	2			N	-0-					-0-
01	0		5809	-0-	5809	19578	5809	2			N	-0-					-0-
02	24116	X	4538	-0-	-19578	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4911	-0-	-328	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4734	-0-	-816	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		950	-0-	950	950	950	2			N	-0-					-0-
12	0		6103	-0-	6103	7053	6103	2			N	-0-					-0-
01	0		9079	-0-	9079	16132	9079	2			N	-0-					-0-
02	25609	X	9477	-0-	-16132	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
04	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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
11	0		2784	-0-	2784	4972	2784	2			N	-0-					-0-
12	0		2710	-0-	2710	7682	2710	2			N	-0-					-0-
01	0		3619	-0-	3619	11301	3619	2			N	-0-					-0-
02	14936	X	3635	-0-	-11301	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	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
11	0		15288	-0-	15288	31549	15288	2			N	-0-					-0-
12	0		16047	-0-	16047	47596	16047	2			N	-0-					-0-
01	0		15305	-0-	15305	62901	15305	2			N	-0-					-0-
02	77485	X	14584	-0-	-62901	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	15893	-0-	-382	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	15118	-0-	-422	-0-	15118	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		21571	-0-	21571	43218	21571	2			N	-0-					-0-
12	0		21115	-0-	21115	64333	21115	2			N	-0-					-0-
01	0		21081	-0-	21081	85414	21081	2			N	-0-					-0-
02	104120	X	18706	-0-	-85414	-0-	18706	2			N	-0-					-0-
03	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
04	18774	X	18774	-0-	-0-	-0-	18774	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 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
11	0		746	-0-	746	1882	746	2			N	-0-					-0-
12	0		503	-0-	503	2385	503	2			N	-0-					-0-
01	0		896	-0-	896	3281	896	2			N	-0-					-0-
02	4370	X	1089	-0-	-3281	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9142	-0-	9142	20839	9142	2			N	-0-					32
12	0		14590	-0-	14590	35429	14590	2			N	-0-					32
01	0		11624	-0-	11624	47053	11603	2	21	9	N	19					51
02	55392	X	8339	-0-	-47053	-0-	8339	2			N	-0-					51
03	13454	X	13410	-0-	-44	-0-	13410	2			N	-0-					51
04	13020	X	7840	-0-	-5180	-0-	7840	2			N	-0-					51

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11552	-0-	11552	23185	11552	2			N	-0-					-0-
12	0		11743	-0-	11743	34928	11743	2			N	-0-					-0-
01	0		11897	-0-	11897	46825	11897	2			N	-0-					-0-
02	57241	X	10416	-0-	-46825	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11738	-0-	-197	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11291	-0-	-259	-0-	11291	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9254	-0-	9254	18781	9254	2			N	-0-					-0-
12	0		9052	-0-	9052	27833	9052	2			N	-0-					-0-
01	0		9839	-0-	9839	37672	9839	2			N	-0-					-0-
02	46014	X	8342	-0-	-37672	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8956	-0-	-554	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		11100	-0-	11100	21341	11100	2			N	-0-					-0-
12	0		8473	-0-	8473	29814	8473	2			N	-0-					-0-
01	0		10529	-0-	10529	40343	10529	2			N	-0-					-0-
02	49354	X	9011	-0-	-40343	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	9965	-0-	-1505	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9325	-0-	-1775	-0-	9325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451																	
11			0	2380 -0-	2380	3787	2380	2			N	-0-					-0-
12			0	1595 -0-	1595	5382	1595	2			N	-0-					-0-
01			0	1691 -0-	1691	7073	1691	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1247	-0-	-1553	5520	1247	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2590	-0-	-510	5010	2590	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2010					N	-0-					-0-
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515																	
11			0	4006 -0-	4006	13711	4006	2			N	-0-					-0-
12			0	6142 -0-	6142	19853	6142	2			N	-0-					-0-
01			0	7783 -0-	7783	27636	7783	2			N	-0-					-0-
02	34637	X	7001	-0-	-27636	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
04	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576																	
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		N	0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		N	0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		N	0	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911																	
11			0	4409 -0-	4409	11877	4409	2			N	-0-					-0-
12			0	4956 -0-	4956	16833	4956	2			N	-0-					-0-
01			0	7801 -0-	7801	24634	7801	2			N	-0-					-0-
02	29389	X	4755	-0-	-24634	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241																	
11			0	5781 -0-	5781	11894	5781	2			N	-0-					-0-
12			0	5877 -0-	5877	17771	5877	2			N	-0-					-0-
01			0	5601 -0-	5601	23372	5601	2			N	-0-					-0-
02	28185	X	4813	-0-	-23372	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5603	-0-	-504	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903																	
11			0	8750 -0-	8750	17668	8750	2			N	-0-					-0-
12			0	8295 -0-	8295	25963	8295	2			N	-0-					-0-
01			0	8427 -0-	8427	34390	8427	2			N	-0-					-0-
02	41959	X	7569	-0-	-34390	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12221	-0-	12221	24560	12221	2		N	-0-			-0-
12	0		12345	-0-	12345	36905	12345	2		N	-0-			-0-
01	0		11981	-0-	11981	48886	11981	2		N	-0-			-0-
02	59462	X	10576	-0-	-48886	-0-	10576	2		N	-0-			-0-
03	12617	X	12079	-0-	-538	-0-	12079	2		N	-0-			-0-
04	12210	X	11789	-0-	-421	-0-	11789	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
02	69	N	68	-0-	-1	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

11	0		5053	-0-	5053	9995	5053	2		N	-0-			-0-
12	0		4669	-0-	4669	14664	4669	2		N	-0-			-0-
01	0		5140	-0-	5140	19804	5140	2		N	-0-			-0-
02	24215	X	4411	-0-	-19804	-0-	4411	2		N	-0-			-0-
03	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	4900	2		N	-0-			-0-
04	5040	X	4845	-0-	-195	-0-	4845	2		N	-0-			-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

11	0		10081	-0-	10081	20708	10081	2		N	-0-			-0-
12	0		9388	-0-	9388	30096	9388	2		N	-0-			-0-
01	0		11351	-0-	11351	41447	11351	2		N	-0-			-0-
02	52268	X	10821	-0-	-41447	-0-	10821	2		N	-0-			-0-
03	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2		N	-0-			-0-
04	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

11	0		16628	-0-	16628	33640	16628	2		N	-0-			-0-
12	0		17200	-0-	17200	50840	17200	2		N	-0-			-0-
01	0		16939	-0-	16939	67779	16939	2		N	-0-			-0-
02	83259	X	15480	-0-	-67779	-0-	15480	2		N	-0-			-0-
03	17205	X	16434	-0-	-771	-0-	16434	2		N	-0-			-0-
04	16650	X	15199	-0-	-1451	-0-	15199	2		N	-0-			-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 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
11	31557	X	15441	-0-	-16116	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14747	-0-	-1249	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14988	-0-	-1132	-0-	14988	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	13853	-0-	-707	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14779	-0-	-1341	-0-	14779	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14107	-0-	-1343	-0-	14107	2			N	-0-					-0-

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
11	0		15286	-0-	15286	32723	15286	2			N	-0-					88
12	0		18401	-0-	18401	51124	18401	2			N	-0-					88
01	0		1377	-0-	1377	52501	1377	2			N	-0-					88
02	58337	X	5836	-0-	-52501	-0-	5836	2			N	-0-					88
03	15593	X	13895	-0-	-1698	-0-	13895	2			N	-0-					88
04	15090	X	10879	-0-	-4211	-0-	10879	2			N	-0-					88

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		3219	-0-	3219	10752	3219	2			N	-0-					-0-
12	0		4277	-0-	4277	15029	4277	2			N	-0-					-0-
01	0		6539	-0-	6539	21568	6539	2			N	-0-					-0-
02	25591	X	4023	-0-	-21568	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		29951	-0-	29951	61614	29951	2			N	-0-					-0-
12	0		29526	-0-	29526	91140	29526	2			N	-0-					-0-
01	0		28811	-0-	28811	119951	28811	2			N	-0-					-0-
02	145987	X	26036	-0-	-119951	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
03	29000	X	29000	-0-	-0-	-0-	29000	2			N	-0-					-0-
04	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16683	-0-	16683	34425	16683	2			N	-0-					-0-
12	0		17921	-0-	17921	52346	17921	2			N	-0-					-0-
01	0		18209	-0-	18209	70555	18209	2			N	-0-					-0-
02	86184	X	15629	-0-	-70555	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18349	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	17376	-0-	-234	-0-	17376	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1834	-0-	1834	3455	1834	2			N	-0-					-0-
12	0		1865	-0-	1865	5320	1865	2			N	-0-					-0-
01	0		1995	-0-	1995	7315	1995	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	4515					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	1415					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3664	-0-	3664	7616	3664	2			N	-0-					-0-
12	0		2542	-0-	2542	10158	2542	2			N	-0-					-0-
01	0		4506	-0-	4506	14664	4506	2			N	-0-					-0-
02	17466	X	2802	-0-	-14664	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2825	-0-	-1112	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2615	-0-	-1735	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5628	-0-	5628	7907	5628	2			N	-0-					-0-
12	0		3814	-0-	3814	11721	3814	2			N	-0-					-0-
01	0		3558	-0-	3558	15279	3558	2			N	-0-					-0-
02	19907	X	4628	-0-	-15279	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1566	-0-	-4014	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3311	-0-	-2089	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9124	-0-	9124	18990	9124	2			N	-0-					-0-
12	0		8940	-0-	8940	27930	8940	2			N	-0-					-0-
01	0		10707	-0-	10707	38637	10707	2			N	-0-					-0-
02	47692	X	9055	-0-	-38637	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
03	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9760	-0-	-500	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14971	-0-	14971	30275	14971	2			N	-0-					-0-
12	0		15939	-0-	15939	46214	15939	2			N	-0-					-0-
01	0		15106	-0-	15106	61320	15106	2			N	-0-					-0-
02	74151	X	12831	-0-	-61320	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15188	-0-	-746	-0-	15188	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14504	-0-	-916	-0-	14504	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7770	-0-	7770	17202	7770	2			N	-0-					-0-
12	0		3772	-0-	3772	20974	3772	2			N	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	21000	26	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1982 -0-	1982	4691	1982	2			N	-0-					-0-
12			0	978 -0-	978	5669	978	2			N	-0-					-0-
01			0	843 -0-	843	6512	843	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3712					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	612					N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

11			0	3426 -0-	3426	6990	3426	2			N	-0-					-0-
12			0	2762 -0-	2762	9752	2762	2			N	-0-					-0-
01			0	3591 -0-	3591	13343	3591	2			N	-0-					-0-
02	15095	X	1752	-0-	-13343	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2575	-0-	-990	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

11			0	3411 -0-	3411	6780	3411	2			N	-0-					-0-
12			0	3288 -0-	3288	10068	3288	2			N	-0-					-0-
01			0	2994 -0-	2994	13062	2994	2			N	-0-					-0-
02	13737	X	675	-0-	-13062	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	1327	-0-	-2093	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		16464	-0-	16464	33833	16464	2			N	-0-					-0-
12	0		17115	-0-	17115	50948	17115	2			N	-0-					-0-
01	0		17914	-0-	17914	68862	17914	2			N	-0-					-0-
02	85237	X	16375	-0-	-68862	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
03	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	17122	-0-	-218	-0-	17122	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
11	0		5145	-0-	5145	12907	5145	2			N	-0-					-0-
12	0		7988	-0-	7988	20895	7988	2			N	-0-					-0-
01	0		7649	-0-	7649	28544	7649	2			N	-0-					-0-
02	35297	X	6753	-0-	-28544	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	2837	-0-	-1363	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

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
11	0		15756	-0-	15756	32836	15756	2			N	-0-					37
12	0		9308	-0-	9308	42144	9308	2			N	-0-					37
01	0		-0-	-0-	-0-	42144					N	-0-					37
02	42144	X	-0-	-0-	-42144	-0-					N	-0-					37
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					N	-0-					37
04	15750	X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					37

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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					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
11	0		3680	-0-	3680	4901	3680	2			N	-0-					-0-
12	0		4267	-0-	4267	9168	4267	2			N	-0-					-0-
01	0		4329	-0-	4329	13497	4329	2			N	-0-					-0-
02	17355	X	3858	-0-	-13497	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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
11			0	6691 -0-	6691	13018	6691	2			N	-0-					12
12			0	5386 -0-	5386	18404	5386	2			N	-0-					12
01			0	1983 -0-	1983	20387	1983	2			N	-0-					12
02	24411	X		4024 -0-	-20387	-0-	4024	2			N	-0-					12
03	6913	X		6372 -0-	-541	-0-	6372	2			N	-0-					12
04	6690	X		4434 -0-	-2256	-0-	4434	2			N	-0-					12

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
11			0	5509 -0-	5509	11081	5509	2			N	-0-					-0-
12			0	6159 -0-	6159	17240	6159	2			N	-0-					-0-
01			0	5582 -0-	5582	22822	5582	2			N	-0-					-0-
02	23371	X		549 -0-	-22822	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	3596	X		40 -0-	-3556	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	3480	X		-0- -0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	6123 -0-	6123	12306	6123	2			N	-0-					-0-
12			0	5256 -0-	5256	17562	5256	2			N	-0-					-0-
01			0	5698 -0-	5698	23260	5698	2			N	-0-					-0-
02	26165	X		2905 -0-	-23260	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	6324	X		5642 -0-	-682	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	6120	X		4607 -0-	-1513	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	3272 -0-	3272	7958	3272	2			N	-0-					-0-
12			0	3003 -0-	3003	10961	3003	2			N	-0-					-0-
01			0	10078 -0-	10078	21039	10078	2			N	-0-					-0-
02	25239	X		4200 -0-	-21039	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	8115	X		8115 -0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	9750	X		5454 -0-	-4296	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10163	-0-	10163	20011	10163	2			N	-0-					-0-
12	0		10394	-0-	10394	30405	10394	2			N	-0-					-0-
01	0		10979	-0-	10979	41384	10979	2			N	-0-					-0-
02	51573	X	10189	-0-	-41384	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
04	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	0		4689	-0-	4689	9474	4689	2			N	-0-					-0-
12	0		6326	-0-	6326	15800	6326	2			N	-0-					-0-
01	0		7332	-0-	7332	23132	7332	2			N	-0-					-0-
02	29016	X	5884	-0-	-23132	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3930	-0-	-3180	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	0		9606	-0-	9606	21716	9606	2			N	-0-					-0-
12	0		7329	-0-	7329	29045	7329	2			N	-0-					-0-
01	0		7932	-0-	7932	36977	7932	2			N	-0-					-0-
02	46051	X	9074	-0-	-36977	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11363	-0-	-758	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		5014	-0-	5014	10084	5014	2			N	-0-					-0-
12	0		4144	-0-	4144	14228	4144	2			N	-0-					-0-
01	0		4505	-0-	4505	18733	4505	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	4339	-0-	-18733	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4356	-0-	-821	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4684	-0-	-326	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	0		782	-0-	782	6706	782	2			N	-0-					-0-
12	0		3407	-0-	3407	10113	3407	2			N	-0-					-0-
01	0		2773	-0-	2773	12886	2773	2			N	-0-					-0-
02	15552	X	2666	-0-	-12886	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5378	-0-	-543	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1413	-0-	-1887	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	0		208	-0-	208	1731	208	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1731					N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	0		14325	-0-	14325	27682	14325	2			N	-0-					-0-
12	0		14809	-0-	14809	42491	14809	2			N	-0-					-0-
01	0		14560	-0-	14560	57051	14560	2			N	-0-					-0-
02	68705	X	11654	-0-	-57051	-0-	11654	2			N	-0-					-0-
03	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
04	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

11	0		8465	-0-	8465	16897	8465	2			N	-0-					-0-
12	0		7509	-0-	7509	24406	7509	2			N	-0-					-0-
01	0		6564	-0-	6564	30970	6564	2			N	-0-					-0-
02	38247	X	7277	-0-	-30970	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8811	-0-	8811	17453	8811	2			N	-0-					-0-
12	0		9059	-0-	9059	26512	9059	2			N	-0-					-0-
01	0		9105	-0-	9105	35617	9105	2			N	-0-					-0-
02	40238	X	4621	-0-	-35617	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	1467	-0-	-7275	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

11	0		10812	-0-	10812	21258	10739	2	73	9	Y	66	68	1			7
12	0		14321	-0-	14321	35579	14321	2			Y	-0-					7
01	0		13161	-0-	13161	48740	13078	2	83	9	Y	75	73	1			9
02	62791	X	14051	-0-	-48740	-0-	14051	2			Y	-0-					9
03	11904	X	9757	-0-	-2147	-0-	9757	2			Y	-0-					9
04	11520	X	8270	-0-	-3250	-0-	8201	2	69	9	Y	63	58	1			14

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

11	0		5107	-0-	5107	11055	5107	2			N	-0-					-0-
12	0		5460	-0-	5460	16515	5460	2			N	-0-					-0-
01	0		5944	-0-	5944	22459	5944	2			N	-0-					-0-
02	26135	X	3676	-0-	-22459	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4699	-0-	-1222	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5589	-0-	-141	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

11	0		6095	-0-	6095	12827	6095	2			N	-0-					-0-
12	0		6076	-0-	6076	18903	6076	2			N	-0-					-0-
01	0		6466	-0-	6466	25369	6466	2			N	-0-					-0-
02	30458	X	5089	-0-	-25369	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5499	-0-	-1228	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6252	-0-	-18	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

11	0		6148	-0-	6148	6833	6148	2			N	-0-					-0-
12	0		1808	-0-	1808	8641	1808	2			N	-0-					-0-
01	0		190	-0-	190	8831	190	2			N	-0-					-0-
02	8831	X	-0-	-0-	-8831	-0-					N	-0-					-0-
03	6355	X	85	-0-	-6270	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	57	-0-	-6093	-0-	57	2			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 #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		269	-0-	269	2266	269	2			N	-0-					-0-
12	0		65	-0-	65	2331	65	2			N	-0-					-0-
01	0		68	-0-	68	2399	68	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	37	-0-	-4163	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	52	-0-	-1932	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	270	X	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

11	0		401	-0-	401	878	401	2			N	-0-					-0-
12	0		392	-0-	392	1270	392	2			N	-0-					-0-
01	0		225	-0-	225	1495	225	2			N	-0-					-0-
02	1495	N	-0-	-0-	-1495	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

11	0		6504	-0-	6504	12952	6504	2			N	-0-					-0-
12	0		7388	-0-	7388	20340	7388	2			N	-0-					-0-
01	0		7922	-0-	7922	28262	7922	2			N	-0-					-0-
02	34427	X	6165	-0-	-28262	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7227	-0-	-151	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7518	-0-	-162	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

11	0		7849	-0-	7849	23165	7849	2			N	-0-					-0-
12	0		4595	-0-	4595	27760	4595	2			N	-0-					-0-
01	0		4615	-0-	4615	32375	4615	2			N	-0-					-0-
02	36153	X	3778	-0-	-32375	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

11	0		24348	-0-	24348	50956	24348	2			N	-0-					-0-
12	0		25546	-0-	25546	76502	25546	2			N	-0-					-0-
01	100271	X	23769	-0-	-76502	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2			N	-0-					-0-
03	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
04	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

11	0		972	-0-	972	1840	972	2			N	-0-					-0-
12	0		688	-0-	688	2528	688	2			N	-0-					-0-
01	0		720	-0-	720	3248	720	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	588	-0-	-3248	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	992	X	449	-0-	-543	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

11	0		22608	-0-	22608	44337	22608	2			N	-0-					-0-
12	0		23002	-0-	23002	67339	23002	2			N	-0-					-0-
01	0		20801	-0-	20801	88140	20801	2			N	-0-					-0-
02	108850	X	20710	-0-	-88140	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	18909	-0-	-3711	-0-	18909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 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
11	0		9240	-0-	9240	19752	9240	2			N	-0-					-0-
12	0		9335	-0-	9335	29087	9335	2			N	-0-					-0-
01	0		8666	-0-	8666	37753	8666	2			N	-0-					-0-
02	45786	X	8033	-0-	-37753	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9236	-0-	-1273	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8822	-0-	-418	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5324	-0-	5324	12018	5324	2			N	-0-					-0-
12	0		5872	-0-	5872	17890	5872	2			N	-0-					-0-
01	0		5166	-0-	5166	23056	5166	2			N	-0-					-0-
02	27267	X	4211	-0-	-23056	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	3575	-0-	-3121	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4505	-0-	-1165	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

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
11	0		1122	-0-	1122	3912	1122	2			N	-0-					-0-
12	0		3347	-0-	3347	7259	3347	2			N	-0-					-0-
01	0		2407	-0-	2407	9666	2407	2			N	-0-					-0-
02	13142	X	3476	-0-	-9666	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	1035	-0-	-2313	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 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
11	0		6874	-0-	6874	15477	6874	2			N	-0-					-0-
12	0		7284	-0-	7284	22761	7284	2			N	-0-					-0-
01	0		8266	-0-	8266	31027	8266	2			N	-0-					-0-
02	38283	X	7256	-0-	-31027	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7948	-0-	-670	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 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
11	0		22868	-0-	22868	47007	22868	2			N	-0-					-0-
12	0		22425	-0-	22425	69432	22425	2			N	-0-					-0-
01	0		21420	-0-	21420	90852	21420	2			N	-0-					-0-
02	109481	X	18629	-0-	-90852	-0-	18629	2			N	-0-					-0-
03	20109	X	20109	-0-	-0-	-0-	20109	2			N	-0-					-0-
04	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18833	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

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
11	0		10854	-0-	10854	21752	10854	2			N	-0-					-0-
12	0		11491	-0-	11491	33243	11491	2			N	-0-					-0-
01	0		11449	-0-	11449	44692	11449	2			N	-0-					-0-
02	55220	X	10528	-0-	-44692	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
03	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
04	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

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
11	0		9022	-0-	9022	18025	9022	2			N	-0-					-0-
12	0		10620	-0-	10620	28645	10620	2			N	-0-					-0-
01	0		11517	-0-	11517	40162	11517	2			N	-0-					-0-
02	49042	X	8880	-0-	-40162	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8305	-0-	-2855	-0-	8305	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3525	-0-	3525	6854	3525	2			N	-0-					-0-
12	0		2495	-0-	2495	9349	2495	2			N	-0-					-0-
01	0		3775	-0-	3775	13124	3775	2			N	-0-					-0-
02	16425	X	3301	-0-	-13124	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3614	-0-	-46	-0-	3614	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4499	-0-	4499	9279	4499	2			N	-0-					-0-
12	0		4525	-0-	4525	13804	4525	2			N	-0-					-0-
01	0		5691	-0-	5691	19495	5691	2			N	-0-					-0-
02	24285	X	4790	-0-	-19495	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4787	-0-	-733	-0-	4787	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11073	-0-	11073	22847	11073	2			N	-0-					22
12	0		3709	-0-	3709	26556	3709	2			N	-0-					22
01	0		-0-	-0-	-0-	26556					N	-0-					22
02	33533	X	6977	-0-	-26556	-0-	6977	2			N	-0-					22
03	11780	X	4224	-0-	-7556	-0-	4224	2			N	-0-					22
04	11070	X	4475	-0-	-6595	-0-	4475	2			N	-0-					22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		17982	-0-	17982	37146	17982	2			N	-0-					-0-
12	0		18581	-0-	18581	55727	18581	2			N	-0-					-0-
01	0		18105	-0-	18105	73832	18105	2			N	-0-					-0-
02	91027	X	17195	-0-	-73832	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
03	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20487	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	12625	-0-	-5345	-0-	12625	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9203	-0-	9203	26198	9203	2			N	-0-					-0-
12	0		10891	-0-	10891	37089	10891	2			N	-0-					-0-
01	0		4294	-0-	4294	41383	4294	2			N	-0-					-0-
02	50043	X	8660	-0-	-41383	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	9082	-0-	-2822	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	5510	-0-	-5020	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		14611	-0-	14611	30268	14611	2			N	-0-					-0-
12	0		13250	-0-	13250	43518	13250	2			N	-0-					-0-
01	0		16506	-0-	16506	60024	16506	2			N	-0-					-0-
02	62878	X	2854	-0-	-60024	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	11008	-0-	-2725	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	11827	-0-	-1463	-0-	11827	2			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
11	0		4940	-0-	4940	12310	4940	2			N	-0-					-0-
12	0		5469	-0-	5469	17779	5469	2			N	-0-					-0-
01	0		5810	-0-	5810	23589	5810	2			N	-0-					-0-
02	29081	X	5492	-0-	-23589	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4784	-0-	-1974	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4835	-0-	-775	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

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
11	0		3741	-0-	3741	10347	3741	2			N	-0-					-0-
12	0		3902	-0-	3902	14249	3902	2			N	-0-					-0-
01	0		6783	-0-	6783	21032	6783	2			N	-0-					-0-
02	27666	X	6634	-0-	-21032	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6510	-0-	-60	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 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
11	0		979	-0-	979	1630	979	2			N	-0-					-0-
12	0		1492	-0-	1492	3122	1492	2			N	-0-					-0-
01	0		2121	-0-	2121	5243	2121	2			N	-0-					-0-
02	6729	X	1486	-0-	-5243	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 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
11	0		13358	-0-	13358	26944	13358	2			N	-0-					-0-
12	0		13581	-0-	13581	40525	13581	2			N	-0-					-0-
01	0		12338	-0-	12338	52863	12338	2			N	-0-					-0-
02	64705	X	11842	-0-	-52863	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	11653	-0-	-2142	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	8597	-0-	-4753	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5101	-0-	5101	10551	5101	2			N	-0-					-0-
12	0		3189	-0-	3189	13740	3189	2			N	-0-					-0-
01	0		3348	-0-	3348	17088	3348	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	4808	-0-	-17088	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3624	-0-	-1476	-0-	3624	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 #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	9442	-0-	6442	6442	9442	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

11	0		5686	-0-	5686	11353	5686	2			N	-0-					-0-
12	0		5580	-0-	5580	16933	5580	2			N	-0-					-0-
01	0		5983	-0-	5983	22916	5983	2			N	-0-					-0-
02	28204	X	5288	-0-	-22916	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5805	-0-	-85	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5611	-0-	-179	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

11	0		8060	-0-	8060	17676	8034	2	26	9	Y	24	24	1			3
12	0		8416	-0-	8416	26092	8416	2			Y	-0-					3
01	0		7723	-0-	7723	33815	7690	2	33	9	Y	30	25	1			8
02	39141	X	5326	-0-	-33815	-0-	5326	2			Y	-0-					8
03	9610	X	7444	-0-	-2166	-0-	7418	2	26	9	Y	24	29	1			3
04	8130	X	3186	-0-	-4944	-0-	3186	2			Y	-0-					3

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

11	0		6517	-0-	6517	10486	6517	2			N	-0-					-0-
12	0		5169	-0-	5169	15655	5169	2			N	-0-					-0-
01	0		4095	-0-	4095	19750	4095	2			N	-0-					-0-
02	22963	X	3213	-0-	-19750	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4663	-0-	-2064	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
04	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

11	0		10317	-0-	10317	21078	10317	2			N	-0-					-0-
12	0		11320	-0-	11320	32398	11320	2			N	-0-					-0-
01	0		11047	-0-	11047	43445	11047	2			N	-0-					-0-
02	53274	X	9829	-0-	-43445	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9886	-0-	-1429	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9569	-0-	-1381	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

11	0		11550	-0-	11550	24366	11550	2			N	-0-					-0-
12	0		11906	-0-	11906	36272	11906	2			N	-0-					-0-
01	0		12135	-0-	12135	48407	12135	2			N	-0-					-0-
02	59274	X	10867	-0-	-48407	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11931	-0-	-872	-0-	11931	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11058	-0-	-672	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4169	-0-	4169	8997	4169	2			N	-0-					-0-
12	0		4821	-0-	4821	13818	4821	2			N	-0-					-0-
01	0		4764	-0-	4764	18582	4764	2			N	-0-					-0-
02	22596	X	4014	-0-	-18582	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4674	-0-	-162	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

11	0		8894	-0-	8894	17201	8894	2			N	-0-					-0-
12	0		9040	-0-	9040	26241	9040	2			N	-0-					-0-
01	0		8857	-0-	8857	35098	8857	2			N	-0-					-0-
02	43119	X	8021	-0-	-35098	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	5028	-0-	-4148	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	15	-0-	-8865	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

11	0		13177	-0-	13177	26236	13177	2			N	-0-					-0-
12	0		14305	-0-	14305	40541	14305	2			N	-0-					-0-
01	0		13774	-0-	13774	54315	13774	2			N	-0-					-0-
02	65859	X	11544	-0-	-54315	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	14148	-0-	-143	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13488	-0-	-342	-0-	13488	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

11	0		4980	-0-	4980	9633	4980	2			N	-0-					-0-
12	0		5149	-0-	5149	14782	5149	2			N	-0-					-0-
01	0		3443	-0-	3443	18225	3443	2			N	-0-					-0-
02	21939	X	3714	-0-	-18225	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	2820	-0-	-2160	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

11	0		5026	-0-	5026	10156	5026	2			N	-0-					-0-
12	0		4493	-0-	4493	14649	4493	2			N	-0-					-0-
01	0		5007	-0-	5007	19656	5007	2			N	-0-					-0-
02	24020	X	4364	-0-	-19656	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4549	-0-	-659	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4093	-0-	-947	-0-	4093	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		4538	-0-	4538	9865	4538	2			N	-0-					-0-
12	0		4003	-0-	4003	13868	4003	2			N	-0-					-0-
01	0		4306	-0-	4306	18174	4306	2			N	-0-					-0-
02	21131	X	2957	-0-	-18174	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4273	-0-	-1059	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4102	-0-	-428	-0-	4102	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
11	0		12443	-0-	12443	24315	12443	2			N	-0-					-0-
12	0		12411	-0-	12411	36726	12411	2			N	-0-					-0-
01	0		10011	-0-	10011	46737	10011	2			N	-0-					-0-
02	56971	X	10234	-0-	-46737	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
03	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-

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
11	0		5359	-0-	5359	12312	5359	2			N	-0-					-0-
12	0		5164	-0-	5164	17476	5164	2			N	-0-					-0-
01	0		5594	-0-	5594	23070	5594	2			N	-0-					-0-
02	27820	X	4750	-0-	-23070	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5639	-0-	-1305	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4568	-0-	-832	-0-	4568	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
11	0		3376	-0-	3376	6289	3376	2			N	-0-					-0-
12	0		3476	-0-	3476	9765	3476	2			N	-0-					-0-
01	0		1856	-0-	1856	11621	1856	2			N	-0-					-0-
02	12278	X	657	-0-	-11621	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	210	X	86	-0-	-124	-0-	86	2			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
11	0		5673	-0-	5673	11132	5673	2			N	-0-					-0-
12	0		6448	-0-	6448	17580	6448	2			N	-0-					-0-
01	0		5358	-0-	5358	22938	5358	2			N	-0-					-0-
02	28310	X	5372	-0-	-22938	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5410	-0-	-830	-0-	5410	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		794	-0-	794	2824	794	2			N	-0-					-0-
12	0		413	-0-	413	3237	413	2			N	-0-					-0-
01	0		1920	-0-	1920	5157	1920	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1454	-0-	-1346	3811	1454	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	711					N	-0-					-0-
04	2828	N	2117	-0-	-711	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

11	0		9789	-0-	9789	19710	9789	2			N	-0-					-0-
12	0		9856	-0-	9856	29566	9856	2			N	-0-					-0-
01	39313	X	9747	-0-	-29566	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8727	-0-	-401	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9389	-0-	-717	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

11	29067	X	14145	-0-	-14922	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14442	-0-	-686	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	15097	-0-	-31	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
02	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-					-0-
03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	14187	-0-	-393	-0-	14187	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

11	0		10657	-0-	10657	21803	10657	2			N	-0-					-0-
12	0		9549	-0-	9549	31352	9549	2			N	-0-					-0-
01	0		11714	-0-	11714	43066	11714	2			N	-0-					-0-
02	54546	X	11480	-0-	-43066	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9817	-0-	-1523	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
04	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

11	0		6529	-0-	6529	13752	6529	2			N	-0-					-0-
12	0		5954	-0-	5954	19706	5954	2			N	-0-					-0-
01	0		5446	-0-	5446	25152	5446	2			N	-0-					-0-
02	30225	X	5073	-0-	-25152	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6086	-0-	-641	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

11	0		2190	-0-	2190	5892	2190	2			N	-0-					10
12	0		3627	-0-	3627	9519	3627	2			N	-0-					10
01	0		3946	-0-	3946	13465	3946	2			N	-0-					10
02	17457	X	3992	-0-	-13465	-0-	3992	2			N	-0-					10
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					10
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

11	0		21586	-0-	21586	43102	21586	2			N	-0-					-0-
12	0		23132	-0-	23132	66234	23132	2			N	-0-					-0-
01	0		21490	-0-	21490	87724	21490	2			N	-0-					-0-
02	104586	X	16862	-0-	-87724	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21389	-0-	-1737	-0-	21389	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	19535	-0-	-2845	-0-	19535	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

11	0		7297	-0-	7297	15957	7297	2			N	-0-					-0-
12	0		7126	-0-	7126	23083	7126	2			N	-0-					-0-
01	0		7239	-0-	7239	30322	7239	2			N	-0-					-0-
02	35946	X	5624	-0-	-30322	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6885	-0-	-1268	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6377	-0-	-913	-0-	6377	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

11	0		1728	-0-	1728	2641	1728	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2641					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2641					N	-0-					-0-
02	3472	X	118	-0-	-3354	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

11	0		3399	-0-	3399	7239	3399	2			N	-0-					-0-
12	0		2525	-0-	2525	9764	2525	2			N	-0-					-0-
01	0		3911	-0-	3911	13675	3911	2			N	-0-					-0-
02	17200	X	3525	-0-	-13675	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3147	-0-	-633	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6198	-0-	6198	13021	6198	2			N	-0-					-0-
12	0		5598	-0-	5598	18619	5598	2			N	-0-					-0-
01	0		7030	-0-	7030	25649	7030	2			N	-0-					-0-
02	31433	X	5784	-0-	-25649	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6139	-0-	-671	-0-	6139	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	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
11	0		4446	-0-	4446	8955	4446	2			N	-0-					-0-
12	0		4984	-0-	4984	13939	4984	2			N	-0-					-0-
01	0		3462	-0-	3462	17401	3462	2			N	-0-					-0-
02	20906	X	3505	-0-	-17401	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3931	-0-	-130	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3281	-0-	-649	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

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
11	0		2477	-0-	2477	5209	2477	2			N	-0-					-0-
12	0		2544	-0-	2544	7753	2544	2			N	-0-					-0-
01	0		2115	-0-	2115	9868	2115	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1710	-0-	-1090	8778	1710	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1971	-0-	-1129	7649	1971	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2047	-0-	-953	6696	2047	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
11	0		1602	-0-	1602	3302	1602	2			N	-0-					1
12	0		1351	-0-	1351	4653	1351	2			N	-0-					1
01	0		1662	-0-	1662	6315	1662	2			N	-0-					1
02	7970	X	1655	-0-	-6315	-0-	1655	2			N	-0-					1
03	1705	X	1367	-0-	-338	-0-	1367	2			N	-0-					1
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					1

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
11	0		10164	-0-	10164	20080	10164	2			N	-0-					-0-
12	0		4358	-0-	4358	24438	4358	2			N	-0-					-0-
01	0		5344	-0-	5344	29782	5344	2			N	-0-					-0-
02	35555	X	5773	-0-	-29782	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	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
11	0		19040	-0-	19040	38075	19040	2			N	-0-					-0-
12	0		19487	-0-	19487	57562	19487	2			N	-0-					-0-
01	0		18846	-0-	18846	76408	18846	2			N	-0-					-0-
02	93920	X	17512	-0-	-76408	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18542	-0-	-1143	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17565	-0-	-1485	-0-	17565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		506	-0-	506	1294	506	2			N	-0-					-0-
12	0		1665	-0-	1665	2959	1665	2			N	-0-					-0-
01	0		3871	-0-	3871	6830	3871	2			N	-0-					-0-
02	10313	X	3483	-0-	-6830	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2752	-0-	-998	-0-	2752	2			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
11	0		31425	-0-	31425	63278	31425	2			N	-0-					-0-
12	0		29720	-0-	29720	92998	29720	2			N	-0-					-0-
01	0		27215	-0-	27215	120213	27215	2			N	-0-					-0-
02	120213	X	-0-	-0-	-120213	-0-					N	-0-					-0-
03	32488	X	-0-	-0-	-32488	-0-					N	-0-					-0-
04	31440	X	-0-	-0-	-31440	-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
11	0		7376	-0-	7376	13535	7376	2			N	-0-					-0-
12	0		8205	-0-	8205	21740	8205	2			N	-0-					-0-
01	0		7315	-0-	7315	29055	7315	2			N	-0-					-0-
02	34954	X	5899	-0-	-29055	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6876	-0-	-1339	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6219	-0-	-1731	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

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
11	0		11078	-0-	11078	21595	11078	2			N	-0-					-0-
12	0		12145	-0-	12145	33740	12145	2			N	-0-					-0-
01	0		6448	-0-	6448	40188	6448	2			N	-0-					-0-
02	45712	X	5524	-0-	-40188	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	3021	-0-	-9131	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	3135	-0-	-8625	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		20975	-0-	20975	40930	20975	2			N	-0-					-0-
12	0		21994	-0-	21994	62924	21994	2			N	-0-					-0-
01	0		24060	-0-	24060	86984	24060	2			N	-0-					-0-
02	109304	X	22320	-0-	-86984	-0-	22320	2			N	-0-					-0-
03	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
04	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	22667	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
11	0		5011	-0-	5011	9986	5011	2			N	-0-					-0-
12	0		3433	-0-	3433	13419	3433	2			N	-0-					-0-
01	0		3376	-0-	3376	16795	3376	2			N	-0-					-0-
02	19073	X	2278	-0-	-16795	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	1194	-0-	-3983	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	519	-0-	-4491	-0-	519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7096	-0-	7096	14221	7096	2			N	-0-					-0-
12	0		6381	-0-	6381	20602	6381	2			N	-0-					-0-
01	0		5223	-0-	5223	25825	5223	2			N	-0-					-0-
02	32156	X	6331	-0-	-25825	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	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
11	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	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
11	0		6920	-0-	6920	9586	6920	2			N	-0-					-0-
12	0		7591	-0-	7591	17177	7591	2			N	-0-					-0-
01	0		5776	-0-	5776	22953	5776	2			N	-0-					-0-
02	28479	X	5526	-0-	-22953	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6069	-0-	-1526	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5719	-0-	-1631	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

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
11	20040	X	17365	-0-	-2675	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	10792	-0-	-10102	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	12533	-0-	-8361	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
*02	18872	X	17058	-0-	-1814	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17414	-0-	-2426	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
*04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	17560	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
11	0		13846	-0-	13846	27317	13846	2			N	-0-					-0-
12	0		14562	-0-	14562	41879	14562	2			N	-0-					-0-
01	0		14854	-0-	14854	56733	14854	2			N	-0-					-0-
02	69695	X	12962	-0-	-56733	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12992	-0-	-1454	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	12770	-0-	-1210	-0-	12770	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
11	0		4230	-0-	4230	8241	4230	2			N	-0-					-0-
12	0		3912	-0-	3912	12153	3912	2			N	-0-					-0-
01	0		3408	-0-	3408	15561	3408	2			N	-0-					-0-
02	19017	X	3456	-0-	-15561	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2743	-0-	-1628	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3104	-0-	-1126	-0-	3104	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
11	0		10406	-0-	10406	20637	10406	2			N	-0-					-0-
12	0		9938	-0-	9938	30575	9938	2			N	-0-					-0-
01	0		9670	-0-	9670	40245	9670	2			N	-0-					-0-
02	48962	X	8717	-0-	-40245	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9033	-0-	-236	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7990	-0-	-980	-0-	7990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		5914	-0-	5914	10590	5914	2			N	-0-					-0-
12	0		4770	-0-	4770	15360	4770	2			N	-0-					-0-
01	0		6231	-0-	6231	21591	6231	2			N	-0-					-0-
02	28520	X	6929	-0-	-21591	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	1374	-0-	-4656	-0-	1374	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
11	0		15522	-0-	15522	42393	15522	2			N	-0-					-0-
12	0		232	-0-	232	42625	232	2			N	-0-					-0-
01	0		27419	-0-	27419	70044	27419	2			N	-0-					-0-
02	104368	X	34324	-0-	-70044	-0-	34324	2			N	-0-					-0-
03	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	37870	2			N	-0-					-0-
04	35452	X	35452	-0-	-0-	-0-	35452	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34020	X	34020	-0-	-0-	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
12	0		33108	-0-	33108	33108	33108	2			N	-0-					-0-
01	0		29398	-0-	29398	62506	29398	2			N	-0-					-0-
02	89871	X	27365	-0-	-62506	-0-	27365	2			N	-0-					-0-
03	34857	X	34857	-0-	-0-	-0-	34857	2			N	-0-					-0-
04	27261	X	27261	-0-	-0-	-0-	27261	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11629	-0-	11629	23332	11629	2			N	-0-					-0-
12	0		11668	-0-	11668	35000	11668	2			N	-0-					-0-
01	0		12142	-0-	12142	47142	12142	2			N	-0-					-0-
02	57981	X	10839	-0-	-47142	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11586	-0-	-174	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15297	-0-	15297	30656	15297	2			N	-0-					-0-
12	0		14009	-0-	14009	44665	14009	2			N	-0-					-0-
01	0		15310	-0-	15310	59975	15310	2			N	-0-					-0-
02	66446	X	6471	-0-	-59975	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4138	-0-	4138	8882	4138	2			N	-0-					-0-
12	0		5996	-0-	5996	14878	5996	2			N	-0-					-0-
01	0		2688	-0-	2688	17566	2688	2			N	-0-					-0-
02	21427	X	3861	-0-	-17566	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3887	-0-	-2096	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4436	-0-	-1354	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18351	-0-	18351	39419	18351	2			N	-0-					-0-
12	0		21435	-0-	21435	60854	21435	2			N	-0-					-0-
01	0		23222	-0-	23222	84076	23222	2			N	-0-					-0-
02	104822	X	20746	-0-	-84076	-0-	20746	2			N	-0-					-0-
03	22334	X	22334	-0-	-0-	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
04	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14744	-0-	14744	29039	14744	2			N	-0-					-0-
12	0		15430	-0-	15430	44469	15430	2			N	-0-					-0-
01	0		13889	-0-	13889	58358	13889	2			N	-0-					-0-
02	68576	X	10218	-0-	-58358	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	12243	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

11	0		18421	-0-	18421	37050	18421	2			N	-0-					-0-
12	0		18594	-0-	18594	55644	18594	2			N	-0-					-0-
01	0		17831	-0-	17831	73475	17831	2			N	-0-					-0-
02	90742	X	17267	-0-	-73475	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	18284	-0-	-750	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17531	-0-	-889	-0-	17531	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

11	0		9132	-0-	9132	15426	9132	2			N	-0-					-0-
12	0		11443	-0-	11443	26869	11443	2			N	-0-					-0-
01	0		10092	-0-	10092	36961	10092	2			N	-0-					-0-
02	46791	X	9830	-0-	-36961	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10669	-0-	-770	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

11	0		5984	-0-	5984	13724	5984	2			N	-0-					-0-
12	0		4412	-0-	4412	18136	4412	2			N	-0-					-0-
01	0		7291	-0-	7291	25427	7291	2			N	-0-					-0-
02	32287	X	6860	-0-	-25427	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12333	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

11	0		21468	-0-	21468	44076	21468	2			N	-0-					-0-
12	0		19857	-0-	19857	63933	19857	2			N	-0-					-0-
01	0		25041	-0-	25041	88974	25041	2			N	-0-					-0-
02	110648	X	21674	-0-	-88974	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
03	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	24212	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	23199	-0-	-1041	-0-	23199	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		14632	-0-	14632	29860	14632	2			N	-0-					-0-
12	0		14797	-0-	14797	44657	14797	2			N	-0-					-0-
01	0		13869	-0-	13869	58526	13869	2			N	-0-					-0-
02	70623	X	12097	-0-	-58526	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12894	-0-	-2327	-0-	12894	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	12659	-0-	-1981	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21896	-0-	21896	36654	21896	2			N	-0-					-0-
12	0		20750	-0-	20750	57404	20750	2			N	-0-					-0-
01	0		19802	-0-	19802	77206	19802	2			N	-0-					-0-
02	92051	X	14845	-0-	-77206	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
03	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS 7					WELL #: A 6H	RRCID -> 261005						COMPL. DATE 07/21/2011					TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781
11	0		3763	-0-	3763	7473	3698	2	65	9	Y	59	65	1			16
12	0		3702	-0-	3702	11175	3702	2			Y	-0-					16
01	0		4179	-0-	4179	15354	4179	2			Y	-0-					16
02	19365	X	4011	-0-	-15354	-0-	4011	2			Y	-0-					16
03	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	3650	2			Y	-0-					16
04	4020	X	3497	-0-	-523	-0-	3497	2			Y	-0-					16
GALLETTA					WELL #: 1H	RRCID -> 261024						COMPL. DATE 02/11/2012					TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456
11	0		3581	-0-	3581	7609	3581	2			N	-0-					-0-
12	0		3158	-0-	3158	10767	3158	2			N	-0-					-0-
01	0		3562	-0-	3562	14329	3562	2			N	-0-					-0-
02	16573	X	2244	-0-	-14329	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
TECH CENTER					WELL #: 2H	RRCID -> 261026						COMPL. DATE 05/04/2011					TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860
11	0		14750	-0-	14750	29450	14750	2			N	-0-					-0-
12	0		15467	-0-	15467	44917	15467	2			N	-0-					-0-
01	0		14411	-0-	14411	59328	14411	2			N	-0-					-0-
02	72092	X	12764	-0-	-59328	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14931	-0-	-166	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14154	-0-	-456	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
VILLAGES OF FAIRFIELD					WELL #: 3H	RRCID -> 261028						COMPL. DATE 10/01/2011					TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464
11	0		4856	-0-	4856	6440	4856	2			N	-0-					-0-
12	0		18781	-0-	18781	25221	18781	2			N	-0-					-0-
01	0		24704	-0-	24704	49925	24704	2			N	-0-					-0-
02	61793	X	11868	-0-	-49925	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
03	24710	X	24710	-0-	-0-	-0-	24710	2			N	-0-					-0-
04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	21100	2			N	-0-					-0-
NEWELL					WELL #: 5H	RRCID -> 261032						COMPL. DATE 10/28/2011					TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VERMONT HARES EAR					WELL #: 11H	RRCID -> 261033						COMPL. DATE 09/04/2011					TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318
11	0		3093	-0-	3093	6867	3093	2			N	-0-					10
12	0		2872	-0-	2872	9739	2872	2			N	-0-					10
01	0		1934	-0-	1934	11673	1934	2			N	-0-					10
02	13596	X	1923	-0-	-11673	-0-	1923	2			N	-0-					10
03	3131	X	2163	-0-	-968	-0-	2106	2	57	9	N	52	51	1			11
04	3030	X	1808	-0-	-1222	-0-	1808	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		337	-0-	337	1690	337	2			N	-0-					5
12	0		124	-0-	124	1814	124	2			N	-0-					5
01	0		49	-0-	49	1863	49	2			N	-0-					5
02	2072	N	209	-0-	-1863	-0-	209	2			N	-0-					5
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	451	2	55	9	N	50	45	1			10
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	155	155	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5292	-0-	5292	7936	5260	2	32	9	Y	29	28	1			4
12	0		4629	-0-	4629	12565	4629	2			Y	-0-					4
01	0		4255	-0-	4255	16820	4215	2	40	9	Y	36	30	1			10
02	17130	X	310	-0-	-16820	-0-	310	2			Y	-0-					10
03	4650	X	3731	-0-	-919	-0-	3709	2	22	9	Y	20	28	1			2
04	4500	X	1994	-0-	-2506	-0-	1994	2			Y	-0-					2

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
11	31020	X	29581	-0-	-1439	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
12	31155	X	29897	-0-	-1258	-0-	29897	2			N	-0-					-0-
01	31155	X	29303	-0-	-1852	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
*02	27748	X	26158	-0-	-1590	-0-	26158	2			N	-0-					-0-
03	30566	X	28638	-0-	-1928	-0-	28638	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	26451	-0-	-3129	-0-	26451	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
11	0		5098	-0-	5098	10193	5098	2			N	-0-					-0-
12	0		5110	-0-	5110	15303	5110	2			N	-0-					-0-
01	0		5609	-0-	5609	20912	5609	2			N	-0-					-0-
02	26001	X	5089	-0-	-20912	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4114	-0-	-926	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		3874	-0-	3874	9059	3874	2			N	-0-					-0-
12	0		4464	-0-	4464	13523	4464	2			N	-0-					-0-
01	0		5257	-0-	5257	18780	5257	2			N	-0-					-0-
02	23123	X	4343	-0-	-18780	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4386	-0-	-791	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	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
11	0		1527	-0-	1527	1527	1527	2			N	-0-					-0-
12	0		5551	-0-	5551	7078	5551	2			N	-0-					-0-
01	0		7314	-0-	7314	14392	7314	2			N	-0-					-0-
02	19453	X	5061	-0-	-14392	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5233	-0-	-316	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5611	-0-	-479	-0-	5611	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		13047	-0-	13047	26617	13047	2			N	-0-					-0-
12	0		13017	-0-	13017	39634	13017	2			N	-0-					-0-
01	51967	X	12333	-0-	-39634	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11148	-0-	-1116	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
03	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	18208	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11538	-0-	-1512	-0-	11538	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
11	0		21941	-0-	21941	32788	21941	2			N	-0-					-0-
12	0		24153	-0-	24153	56941	24153	2			N	-0-					-0-
01	0		30915	-0-	30915	87856	30915	2			N	-0-					-0-
02	115529	X	27673	-0-	-87856	-0-	27673	2			N	-0-					-0-
03	30989	X	30989	-0-	-0-	-0-	30989	2			N	-0-					-0-
04	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	30323	2			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
11	0		-0-	-0-	-0-	3654					N	-0-					-0-
12	0		2934	-0-	2934	6588	2934	2			N	-0-					-0-
01	0		3804	-0-	3804	10392	3804	2			N	-0-					-0-
02	13619	X	3227	-0-	-10392	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2632	-0-	-1058	-0-	2632	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1373	-0-	1373	3513	1373	2			N	-0-					-0-
12	0		3720	-0-	3720	7233	3720	2			N	-0-					-0-
01	0		6127	-0-	6127	13360	6127	2			N	-0-					-0-
02	17065	X	3705	-0-	-13360	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	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
11	0		12174	-0-	12174	24728	12174	2			N	-0-					-0-
12	0		12052	-0-	12052	36780	12052	2			N	-0-					-0-
01	0		11597	-0-	11597	48377	11597	2			N	-0-					-0-
02	59059	X	10682	-0-	-48377	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12285	-0-	-301	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12129	-0-	-51	-0-	12129	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
11	0		9691	-0-	9691	17684	9691	2			N	-0-					-0-
12	0		14175	-0-	14175	31859	14175	2			N	-0-					-0-
01	0		8945	-0-	8945	40804	8945	2			N	-0-					-0-
02	47091	X	6287	-0-	-40804	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		7712	-0-	7712	19046	7712	2			N	-0-					-0-
12	0		8701	-0-	8701	27747	8701	2			N	-0-					-0-
01	0		8436	-0-	8436	36183	8436	2			N	-0-					-0-
02	42889	X	6706	-0-	-36183	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8489	-0-	-532	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8188	-0-	-242	-0-	8188	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
11	0		4718	-0-	4718	9735	4718	2			N	-0-					17
12	0		1740	-0-	1740	11475	1740	2			N	-0-					17
01	0		3301	-0-	3301	14776	3301	2			N	-0-					17
02	17064	X	2288	-0-	-14776	-0-	2288	2			N	-0-					17
03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					17
04	4710	X	4148	-0-	-562	-0-	4148	2			N	-0-					17

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
11	0		7356	-0-	7356	13901	7356	2			N	-0-					-0-
12	0		9034	-0-	9034	22935	9034	2			N	-0-					-0-
01	0		8730	-0-	8730	31665	8730	2			N	-0-					-0-
02	39967	X	8302	-0-	-31665	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7955	-0-	-1066	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8348	-0-	-382	-0-	8348	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
11	0		9531	-0-	9531	19510	9531	2			N	-0-					-0-
12	0		9004	-0-	9004	28514	9004	2			N	-0-					-0-
01	0		8998	-0-	8998	37512	8998	2			N	-0-					-0-
02	46971	X	9459	-0-	-37512	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6-14-2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16722	-0-	16722	33292	16722	2			N	-0-					-0-
12	0		16432	-0-	16432	49724	16432	2			N	-0-					-0-
01	0		16990	-0-	16990	66714	16990	2			N	-0-					-0-
02	81832	X	15118	-0-	-66714	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16170	-0-	-1097	-0-	16170	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15601	-0-	-1109	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14071	X	9635	-0-	-4436	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
12	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	0		9949	-0-	9949	9949	9949	2			N	-0-					-0-
02	19446	X	9497	-0-	-9949	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8712	-0-	8712	11042	8712	2			N	-0-					-0-
12	0		10074	-0-	10074	21116	10074	2			N	-0-					-0-
01	0		11845	-0-	11845	32961	11845	2			N	-0-					-0-
02	44199	X	11238	-0-	-32961	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
03	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
04	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2259	-0-	2259	6920	2259	2			N	-0-					-0-
12	0		2087	-0-	2087	9007	2087	2			N	-0-					-0-
01	0		2033	-0-	2033	11040	2033	2			N	-0-					-0-
02	12698	X	1658	-0-	-11040	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2279	-0-	-2371	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1006	-0-	-1244	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5604	-0-	5604	11103	5604	2			N	-0-					-0-
12	0		5721	-0-	5721	16824	5721	2			N	-0-					-0-
01	0		5778	-0-	5778	22602	5778	2			N	-0-					-0-
02	27490	X	4888	-0-	-22602	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5659	-0-	-138	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5172	-0-	5172	8385	5172	2			N	-0-					-0-
12	0		6072	-0-	6072	14457	6072	2			N	-0-					-0-
01	0		8480	-0-	8480	22937	8480	2			N	-0-					-0-
02	25689	X	2752	-0-	-22937	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6801	-0-	-1419	-0-	6801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		6888	-0-	6888	14814	6888	2		N	-0-			-0-
12	0		8016	-0-	8016	22830	8016	2		N	-0-			-0-
01	0		9930	-0-	9930	32760	9930	2		N	-0-			-0-
02	41680	X	8920	-0-	-32760	-0-	8920	2		N	-0-			-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2		N	-0-			-0-
04	9600	X	9110	-0-	-490	-0-	9110	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0		9355	-0-	9355	19626	9355	2		N	-0-			3
12	0		8789	-0-	8789	28415	8789	2		N	-0-			3
01	0		8206	-0-	8206	36621	8206	2		N	-0-			3
02	44938	X	8317	-0-	-36621	-0-	8317	2		N	-0-			3
03	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2		N	-0-			3
04	9360	X	8937	-0-	-423	-0-	8937	2		N	-0-			3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

11	0		4285	-0-	4285	10166	4285	2		N	-0-			-0-
12	0		5904	-0-	5904	16070	5904	2		N	-0-			-0-
01	0		6362	-0-	6362	22432	6362	2		N	-0-			-0-
02	28009	X	5577	-0-	-22432	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2		N	-0-			-0-
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2		N	-0-			-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

11	0		9047	-0-	9047	18814	9047	2		N	-0-			-0-
12	0		9099	-0-	9099	27913	9099	2		N	-0-			-0-
01	0		10293	-0-	10293	38206	10293	2		N	-0-			-0-
02	47437	X	9231	-0-	-38206	-0-	9231	2		N	-0-			-0-
03	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	2		N	-0-			-0-
04	9960	X	9313	-0-	-647	-0-	9313	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

11	0		8383	-0-	8383	18063	8383	2			N	-0-					-0-
12	0		8517	-0-	8517	26580	8517	2			N	-0-					-0-
01	0		10131	-0-	10131	36711	10131	2			N	-0-					-0-
02	46218	X	9507	-0-	-36711	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

11	0		12581	-0-	12581	25698	12581	2			N	-0-					-0-
12	0		13842	-0-	13842	39540	13842	2			N	-0-					-0-
01	0		13338	-0-	13338	52878	13338	2			N	-0-					-0-
02	65078	X	12200	-0-	-52878	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12687	-0-	-1170	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10324	-0-	-3086	-0-	10324	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

11	0		13601	-0-	13601	27163	13601	2			N	-0-					-0-
12	0		14351	-0-	14351	41514	14351	2			N	-0-					-0-
01	0		14628	-0-	14628	56142	14628	2			N	-0-					-0-
02	69323	X	13181	-0-	-56142	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
03	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
04	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	14003	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

11	8183	X	8018	-0-	-165	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
01	0		16157	-0-	16157	16157	16157	2			N	-0-					-0-
02	16157	X	-0-	-0-	-16157	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

11	3000	N	3413	-0-	413	495	3413	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6413	-0-	3313	3808	6413	2			N	-0-					-0-
01	0		4042	-0-	4042	7850	4042	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	5050					N	-0-					-0-
03	5282	X	232	-0-	-5050	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19086	-0-	19086	37242	19086	2			N	-0-					-0-
12	0		18534	-0-	18534	55776	18534	2			N	-0-					-0-
01	0		18473	-0-	18473	74249	18473	2			N	-0-					-0-
02	89498	X	15249	-0-	-74249	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	18762	-0-	-954	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17412	-0-	-1668	-0-	17412	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9055	-0-	9055	17433	9055	2			N	-0-					-0-
12	0		7952	-0-	7952	25385	7952	2			N	-0-					-0-
01	0		7379	-0-	7379	32764	7379	2			N	-0-					-0-
02	39112	X	6348	-0-	-32764	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	4836	-0-	-4526	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8242	-0-	-818	-0-	8242	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		750	-0-	750	2550	750	2			N	-0-					-0-
12	0		829	-0-	829	3379	829	2			N	-0-					-0-
01	0		1781	-0-	1781	5160	1781	2			N	-0-					-0-
02	6701	X	1541	-0-	-5160	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14220	-0-	14220	27934	14220	2			N	-0-					-0-
12	0		17482	-0-	17482	45416	17482	2			N	-0-					-0-
01	0		18200	-0-	18200	63616	18200	2			N	-0-					-0-
02	80844	X	17228	-0-	-63616	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
03	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	19399	2			N	-0-					-0-
04	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2375	-0-	2375	5317	2375	2			N	-0-					-0-
12	0		2428	-0-	2428	7745	2428	2			N	-0-					-0-
01	0		2938	-0-	2938	10683	2938	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2410	-0-	-390	10293	2410	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2384	-0-	-716	9577	2384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2335	-0-	-665	8912	2335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5	-0-	5	698	5	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	698					N	-0-					-0-
02	698	X	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-					-0-
01	0		9339	-0-	9339	11561	9339	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	10057	-0-	7257	18818	10057	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	11261	-0-	8161	26979	11261	2			N	-0-					-0-
04	37469	X	10490	-0-	-26979	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	0		4861	-0-	4861	10941	4861	2			N	-0-					-0-
12	0		5137	-0-	5137	16078	5137	2			N	-0-					-0-
01	0		5541	-0-	5541	21619	5541	2			N	-0-					-0-
02	26791	X	5172	-0-	-21619	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5121	-0-	-955	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5246	-0-	-124	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

11	0		8697	-0-	8697	18215	8697	2			N	-0-					-0-
12	0		8061	-0-	8061	26276	8061	2			N	-0-					-0-
01	0		9359	-0-	9359	35635	9359	2			N	-0-					-0-
02	41671	X	6036	-0-	-35635	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	5880	-0-	-2552	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	4878	-0-	-3282	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

11	0		2980	-0-	2980	8283	2980	2			N	-0-					-0-
12	0		1659	-0-	1659	9942	1659	2			N	-0-					-0-
01	0		2453	-0-	2453	12395	2453	2			N	-0-					-0-
02	14064	X	1669	-0-	-12395	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2260	-0-	-1615	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	152	-0-	-2818	-0-	152	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14815	-0-	14815	30893	14815	2			N	-0-					-0-
12	0		15548	-0-	15548	46441	15548	2			N	-0-					-0-
01	0		14597	-0-	14597	61038	14597	2			N	-0-					-0-
02	74174	X	13136	-0-	-61038	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	14296	-0-	-1793	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13236	-0-	-1824	-0-	13236	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4288	-0-	4288	12883	4288	2			N	-0-					-0-
12	0		5056	-0-	5056	17939	5056	2			N	-0-					-0-
01	0		5612	-0-	5612	23551	5612	2			N	-0-					-0-
02	27191	X	3640	-0-	-23551	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	520	-0-	-8067	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12294	-0-	12294	24817	12294	2			N	-0-					-0-
12	0		12847	-0-	12847	37664	12847	2			N	-0-					-0-
01	49926	X	12262	-0-	-37664	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10820	-0-	-660	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
03	17715	X	17715	-0-	-0-	-0-	17715	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11390	-0-	-1030	-0-	11390	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5244	-0-	5244	10837	5244	2			N	-0-					-0-
12	0		4943	-0-	4943	15780	4943	2			N	-0-					-0-
01	0		5125	-0-	5125	20905	5125	2			N	-0-					-0-
02	24495	X	3590	-0-	-20905	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		167	-0-	167	1528	167	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1528				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1528				N	-0-			-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

11	0		7965	-0-	7965	17971	7965	2		N	-0-			-0-
12	0		6357	-0-	6357	24328	6357	2		N	-0-			-0-
01	0		8812	-0-	8812	33140	8812	2		N	-0-			-0-
02	42348	X	9208	-0-	-33140	-0-	9208	2		N	-0-			-0-
03	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10212	2		N	-0-			-0-
04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

11	0		5051	-0-	5051	13540	5051	2		N	-0-			-0-
12	0		6745	-0-	6745	20285	6745	2		N	-0-			-0-
01	0		6862	-0-	6862	27147	6862	2		N	-0-			-0-
02	33060	X	5913	-0-	-27147	-0-	5913	2		N	-0-			-0-
03	8494	X	5967	-0-	-2527	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
04	6630	X	6527	-0-	-103	-0-	6527	2		N	-0-			-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	0		10113	-0-	10113	19784	10113	2		N	-0-			-0-
12	0		9842	-0-	9842	29626	9842	2		N	-0-			-0-
01	0		8684	-0-	8684	38310	8684	2		N	-0-			-0-
02	45415	X	7105	-0-	-38310	-0-	7105	2		N	-0-			-0-
03	9951	X	7201	-0-	-2750	-0-	7201	2		N	-0-			-0-
04	9630	X	7288	-0-	-2342	-0-	7288	2		N	-0-			-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

11	0		20413	-0-	20413	41521	20413	2		N	-0-			-0-
12	0		16621	-0-	16621	58142	16621	2		N	-0-			-0-
01	0		17130	-0-	17130	75272	17130	2		N	-0-			-0-
02	90643	X	15371	-0-	-75272	-0-	15371	2		N	-0-			-0-
03	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	16354	2		N	-0-			-0-
04	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15649	2		N	-0-			-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

11	0		11531	-0-	11531	23723	11531	2		N	-0-			-0-
12	0		11787	-0-	11787	35510	11787	2		N	-0-			-0-
01	0		10514	-0-	10514	46024	10514	2		N	-0-			-0-
02	55355	X	9331	-0-	-46024	-0-	9331	2		N	-0-			-0-
03	12183	X	9887	-0-	-2296	-0-	9887	2		N	-0-			-0-
04	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2		N	-0-			-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

11	0		169	-0-	169	169	169	2		N	-0-			-0-
12	0		3584	-0-	3584	3753	3584	2		N	-0-			-0-
01	0		5647	-0-	5647	9400	5647	2		N	-0-			-0-
02	12606	X	3206	-0-	-9400	-0-	3206	2		N	-0-			-0-
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9008	-0-	9008	18308	9008	2			N	-0-					-0-
12	0		7562	-0-	7562	25870	7562	2			N	-0-					-0-
01	0		9195	-0-	9195	35065	9195	2			N	-0-					-0-
02	44047	X	8982	-0-	-35065	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8612	-0-	-388	-0-	8612	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6310	-0-	6310	12688	6310	2			N	-0-					-0-
12	0		5814	-0-	5814	18502	5814	2			N	-0-					-0-
01	0		7526	-0-	7526	26028	7526	2			N	-0-					-0-
02	33202	X	7174	-0-	-26028	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6986	-0-	-304	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10601	-0-	10601	22147	10601	2			N	-0-					-0-
12	0		10744	-0-	10744	32891	10744	2			N	-0-					-0-
01	0		11174	-0-	11174	44065	11174	2			N	-0-					-0-
02	44065	X	-0-	-0-	-44065	-0-					N	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					-0-
04	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10606	-0-	10606	13506	10606	2			N	-0-					-0-
12	0		15726	-0-	15726	29232	15726	2			N	-0-					-0-
01	0		11274	-0-	11274	40506	11274	2			N	-0-					-0-
02	51754	X	11248	-0-	-40506	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	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
11	0		8379	-0-	8379	18965	8379	2			N	-0-					-0-
12	0		6752	-0-	6752	25717	6752	2			N	-0-					-0-
01	0		9218	-0-	9218	34935	9218	2			N	-0-					-0-
02	42145	X	7210	-0-	-34935	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	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
11	0		3831	-0-	3831	7957	3831	2			N	-0-					-0-
12	0		3007	-0-	3007	10964	3007	2			N	-0-					-0-
01	0		4275	-0-	4275	15239	4275	2			N	-0-					-0-
02	18624	X	3385	-0-	-15239	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2039	-0-	-2053	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	293	-0-	-3667	-0-	293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		2937	-0-	2937	3857	2937	2			N	-0-					-0-
12	0		2584	-0-	2584	6441	2584	2			N	-0-					-0-
01	0		2456	-0-	2456	8897	2456	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	2729	-0-	-8897	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	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
11	0		6675	-0-	6675	12047	6675	2			N	-0-					-0-
12	0		4422	-0-	4422	16469	4422	2			N	-0-					-0-
01	0		5302	-0-	5302	21771	5302	2			N	-0-					-0-
02	27211	X	5440	-0-	-21771	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
03	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6651	-0-	-39	-0-	6651	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
11	0		-0-	-0-	-0-	475					N	-0-					-0-
12	0		275	-0-	275	750	275	2			N	-0-					-0-
01	0		241	-0-	241	991	241	2			N	-0-					-0-
02	1141	N	150	-0-	-991	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			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
11	0		6301	-0-	6301	13216	6301	2			N	-0-					-0-
12	0		7208	-0-	7208	20424	7208	2			N	-0-					-0-
01	0		7101	-0-	7101	27525	7101	2			N	-0-					-0-
02	33580	X	6055	-0-	-27525	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7140	-0-	-83	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5929	-0-	5929	11820	5929	2			N	-0-					-0-
12	0		6325	-0-	6325	18145	6325	2			N	-0-					-0-
01	0		6490	-0-	6490	24635	6490	2			N	-0-					-0-
02	30159	X	5524	-0-	-24635	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	4852	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
11	0		892	-0-	892	2073	892	2			N	-0-					-0-
12	0		581	-0-	581	2654	581	2			N	-0-					-0-
01	0		2473	-0-	2473	5127	2473	2			N	-0-					-0-
02	8385	X	3258	-0-	-5127	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	736	-0-	-442	-0-	736	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	525	-0-	-1875	-0-	525	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
11	0		14508	-0-	14508	29503	14508	2			N	-0-					-0-
12	0		14073	-0-	14073	43576	14073	2			N	-0-					-0-
01	0		13996	-0-	13996	57572	13996	2			N	-0-					-0-
02	70259	X	12687	-0-	-57572	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
03	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
04	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	12248	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 #: 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
11	0		2496	-0-	2496	5854	2496	2			N	-0-					5
12	0		3556	-0-	3556	9410	3483	2	73	9	N	66	60	1			11
01	0		3198	-0-	3198	12608	3198	2			N	-0-					11
02	14972	X	2364	-0-	-12608	-0-	2364	2			N	-0-					11
03	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			N	-0-					11
04	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	3021	2	56	9	N	51	52	1			10

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
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	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1723	-0-	1723	1723	1723	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1723					N	-0-					-0-
02	1723	X	-0-	-0-	-1723	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2282	-0-	2282	2900	2282	2			N	-0-					-0-
12	0		1126	-0-	1126	4026	1126	2			N	-0-					-0-
01	0		1086	-0-	1086	5112	1086	2			N	-0-					-0-
02	6373	X	1261	-0-	-5112	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		13272	-0-	13272	28101	13272	2			N	-0-					-0-
12	0		16467	-0-	16467	44568	16467	2			N	-0-					-0-
01	0		12961	-0-	12961	57529	12961	2			N	-0-					-0-
02	68095	X	10566	-0-	-57529	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
04	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17458	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
11	0		21057	-0-	21057	41489	21057	2			N	-0-					-0-
12	0		22085	-0-	22085	63574	22085	2			N	-0-					-0-
01	0		19419	-0-	19419	82993	19419	2			N	-0-					-0-
02	99915	X	16922	-0-	-82993	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	18501	-0-	-2486	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18051	-0-	-2259	-0-	18051	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
11	0		2538	-0-	2538	10869	2538	2			N	-0-					-0-
12	0		1379	-0-	1379	12248	1379	2			N	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	12439	191	2			N	-0-					-0-
02	12556	X	117	-0-	-12439	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	202	-0-	-4572	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	4	-0-	-2546	-0-	4	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2727	-0-	2727	5789	2727	2			N	-0-					-0-
12	0		2948	-0-	2948	8737	2948	2			N	-0-					-0-
01	0		3112	-0-	3112	11849	3112	2			N	-0-					-0-
02	14743	X	2894	-0-	-11849	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		435	-0-	435	3439	435	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	3439					N	-0-					-0-
01	0		351	-0-	351	3790	351	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	259	-0-	-2541	1249	259	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	-0-	-0-	-1249	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3841	-0-	3841	8001	3841	2			N	-0-					-0-
12	0		3971	-0-	3971	11972	3971	2			N	-0-					-0-
01	0		3855	-0-	3855	15827	3855	2			N	-0-					-0-
02	18208	X	2381	-0-	-15827	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2537	-0-	-1273	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

11	0		21754	-0-	21754	43612	21754	2			N	-0-					-0-
12	0		21523	-0-	21523	65135	21523	2			N	-0-					-0-
01	0		21543	-0-	21543	86678	21543	2			N	-0-					-0-
02	105727	X	19049	-0-	-86678	-0-	19049	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20699	-0-	-1776	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19304	-0-	-2446	-0-	19304	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

11	0		5179	-0-	5179	12089	5179	2			N	-0-					4
12	0		6358	-0-	6358	18447	6313	2	45	9	N	41	38	1			7
01	0		5754	-0-	5754	24201	5754	2			N	-0-					7
02	28407	X	4206	-0-	-24201	-0-	4206	2			N	-0-					7
03	6634	X	5566	-0-	-1068	-0-	5566	2			N	-0-					7
04	6150	X	5725	-0-	-425	-0-	5682	2	43	9	N	39	39	1			7

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

11	0		15013	-0-	15013	29819	15013	2			N	-0-					-0-
12	0		15343	-0-	15343	45162	15343	2			N	-0-					-0-
01	0		15073	-0-	15073	60235	15073	2			N	-0-					-0-
02	72787	X	12552	-0-	-60235	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13277	-0-	-2223	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13272	-0-	-1728	-0-	13272	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

11	0		335	-0-	335	418	335	2			N	-0-					-0-
12	0		279	-0-	279	697	279	2			N	-0-					-0-
01	0		429	-0-	429	1126	429	2			N	-0-					-0-
02	1220	N	94	-0-	-1126	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	360	N	137	-0-	-223	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		6727	-0-	6727	13193	6727	2			N	-0-					-0-
12	0		4412	-0-	4412	17605	4412	2			N	-0-					-0-
01	0		593	-0-	593	18198	593	2			N	-0-					-0-
02	19915	X	1717	-0-	-18198	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

11	0		5132	-0-	5132	10471	5132	2			N	-0-					-0-
12	0		5185	-0-	5185	15656	5185	2			N	-0-					-0-
01	0		4796	-0-	4796	20452	4796	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	4580	-0-	-20452	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	0		40459	-0-	40459	85732	40459	2			N	-0-					-0-
12	0		39788	-0-	39788	125520	39788	2			N	-0-					-0-
01	0		37308	-0-	37308	162828	37308	2			N	-0-					-0-
02	194795	X	31967	-0-	-162828	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
03	33866	X	33866	-0-	-0-	-0-	33866	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	31560	-0-	-0-	-0-	31560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

11	0		3699	-0-	3699	8729	3699	2			N	-0-					-0-
12	0		1175	-0-	1175	9904	1175	2			N	-0-					-0-
01	0		1313	-0-	1313	11217	1313	2			N	-0-					-0-
02	12364	X	1147	-0-	-11217	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2339	-0-	-2683	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	1286	-0-	-2404	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

11	0		16123	-0-	16123	34268	16123	2			N	-0-					-0-
12	0		16758	-0-	16758	51026	16758	2			N	-0-					-0-
01	0		16064	-0-	16064	67090	16064	2			N	-0-					-0-
02	81660	X	14570	-0-	-67090	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	16819	-0-	-1316	-0-	16819	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	16126	-0-	-104	-0-	16126	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	0		3484	-0-	3484	7249	3484	2			N	-0-					-0-
12	0		3154	-0-	3154	10403	3154	2			N	-0-					-0-
01	0		3656	-0-	3656	14059	3656	2			N	-0-					-0-
02	17230	X	3171	-0-	-14059	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3229	-0-	-522	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

11	0		9435	-0-	9435	18566	9435	2			N	-0-					-0-
12	0		8157	-0-	8157	26723	8157	2			N	-0-					-0-
01	0		8050	-0-	8050	34773	8050	2			N	-0-					-0-
02	41936	X	7163	-0-	-34773	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8182	-0-	-1552	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7832	-0-	-1588	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

11	0		5321	-0-	5321	11150	5321	2			N	-0-					-0-
12	0		5638	-0-	5638	16788	5638	2			N	-0-					-0-
01	0		5681	-0-	5681	22469	5681	2			N	-0-					-0-
02	27939	X	5470	-0-	-22469	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
04	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10474	-0-	10474	22023	10474	2			N	-0-					-0-
12	0		10919	-0-	10919	32942	10919	2			N	-0-					-0-
01	0		9812	-0-	9812	42754	9812	2			N	-0-					-0-
02	51215	X	8461	-0-	-42754	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
04	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5125	-0-	5125	9855	5125	2			N	-0-					-0-
12	0		4281	-0-	4281	14136	4281	2			N	-0-					-0-
01	0		4652	-0-	4652	18788	4652	2			N	-0-					-0-
02	21804	X	3016	-0-	-18788	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

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
11	0		8064	-0-	8064	16076	8064	2			N	-0-					-0-
12	0		5974	-0-	5974	22050	5974	2			N	-0-					-0-
01	0		5069	-0-	5069	27119	5069	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	4521	-0-	-27119	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3925	-0-	-4414	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	3864	-0-	-4206	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

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
11	0		21293	-0-	21293	39251	21293	2			N	-0-					-0-
12	0		20829	-0-	20829	60080	20829	2			N	-0-					-0-
01	0		19734	-0-	19734	79814	19734	2			N	-0-					-0-
02	97310	X	17496	-0-	-79814	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	20247	-0-	-1763	-0-	20247	2			N	-0-					-0-
04	21300	X	18349	-0-	-2951	-0-	18349	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21547	-0-	21547	45046	21547	2			N	-0-					-0-
12	0		22424	-0-	22424	67470	22424	2			N	-0-					-0-
01	0		20883	-0-	20883	88353	20883	2			N	-0-					-0-
02	107478	X	19125	-0-	-88353	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
03	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
04	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	19908	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1828	-0-	1828	1828	1828	2			N	-0-					-0-
12	0		3559	-0-	3559	5387	3559	2			N	-0-					-0-
01	0		5516	-0-	5516	10903	5516	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	5505	-0-	-10903	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4175	-0-	-1165	-0-	4175	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	0		6959	-0-	6959	12207	6959	2			N	-0-					-0-
12	0		6300	-0-	6300	18507	6300	2			N	-0-					-0-
01	0		5888	-0-	5888	24395	5888	2			N	-0-					-0-
02	29890	X	5495	-0-	-24395	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5832	-0-	-151	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		9256	-0-	9256	19523	9256	2			N	-0-					-0-
12	0		8598	-0-	8598	28121	8598	2			N	-0-					-0-
01	0		10183	-0-	10183	38304	10183	2			N	-0-					-0-
02	47868	X	9564	-0-	-38304	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9802	-0-	-38	-0-	9802	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
11	0		2638	-0-	2638	4884	2638	2			N	-0-					-0-
12	0		2798	-0-	2798	7682	2798	2			N	-0-					-0-
01	0		2683	-0-	2683	10365	2683	2			N	-0-					-0-
02	12967	X	2602	-0-	-10365	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

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
11	0		4175	-0-	4175	8312	4175	2			N	-0-					-0-
12	0		4177	-0-	4177	12489	4177	2			N	-0-					-0-
01	0		4107	-0-	4107	16596	4107	2			N	-0-					-0-
02	20353	X	3757	-0-	-16596	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3859	-0-	-311	-0-	3859	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
11	0		8391	-0-	8391	11744	8391	2			N	-0-					-0-
12	0		9054	-0-	9054	20798	9054	2			N	-0-					-0-
01	0		5468	-0-	5468	26266	5468	2			N	-0-					-0-
02	32020	X	5754	-0-	-26266	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	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
11	0		57947	-0-	57947	120327	57947	2			N	-0-					-0-
12	0		58619	-0-	58619	178946	58619	2			N	-0-					-0-
01	0		55493	-0-	55493	234439	55493	2			N	-0-					-0-
02	282683	X	48244	-0-	-234439	-0-	48244	2			N	-0-					-0-
03	51050	X	51050	-0-	-0-	-0-	51050	2			N	-0-					-0-
04	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	47982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		8892	-0-	8892	17727	8892	2			N	-0-					-0-
12	0		9810	-0-	9810	27537	9810	2			N	-0-					-0-
01	0		10558	-0-	10558	38095	10558	2			N	-0-					-0-
02	44733	X	6638	-0-	-38095	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	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
11	0		4502	-0-	4502	7468	4502	2			N	-0-					-0-
12	0		4793	-0-	4793	12261	4793	2			N	-0-					-0-
01	0		4691	-0-	4691	16952	4691	2			N	-0-					-0-
02	21253	X	4301	-0-	-16952	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3912	-0-	-738	-0-	3912	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
11	0		5403	-0-	5403	10453	5403	2			N	-0-					-0-
12	0		4677	-0-	4677	15130	4677	2			N	-0-					-0-
01	0		5012	-0-	5012	20142	5012	2			N	-0-					-0-
02	24321	X	4179	-0-	-20142	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4026	-0-	-1554	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4537	-0-	-863	-0-	4537	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
11	0		4825	-0-	4825	7712	4825	2			N	-0-					-0-
12	0		5085	-0-	5085	12797	5085	2			N	-0-					-0-
01	0		5238	-0-	5238	18035	5238	2			N	-0-					-0-
02	22508	X	4473	-0-	-18035	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4724	-0-	-346	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2746	-0-	2746	4859	2746	2			N	-0-					-0-
12	0		3002	-0-	3002	7861	3002	2			N	-0-					-0-
01	0		2790	-0-	2790	10651	2790	2			N	-0-					-0-
02	13310	X	2659	-0-	-10651	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3083	-0-	3083	5574	3083	2			N	-0-					-0-
12	0		3545	-0-	3545	9119	3545	2			N	-0-					-0-
01	0		3454	-0-	3454	12573	3454	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	2687	-0-	-12573	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	37	9	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	6	-0-	-5454	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13679	-0-	13679	28721	13679	2			N	-0-					-0-
12	0		14553	-0-	14553	43274	14553	2			N	-0-					-0-
01	0		13834	-0-	13834	57108	13834	2			N	-0-					-0-
02	69400	X	12292	-0-	-57108	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12478	-0-	-1596	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12160	-0-	-1460	-0-	12160	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11183	-0-	11183	22375	11183	2			N	-0-					-0-
12	0		11225	-0-	11225	33600	11225	2			N	-0-					-0-
01	0		10701	-0-	10701	44301	10701	2			N	-0-					-0-
02	54032	X	9731	-0-	-44301	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10652	-0-	-911	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9680	-0-	-1510	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6211	-0-	6211	13493	6211	2			N	-0-					-0-
12	0		4602	-0-	4602	18095	4602	2			N	-0-					-0-
01	0		5204	-0-	5204	23299	5204	2			N	-0-					-0-
02	27012	X	3713	-0-	-23299	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	3638	-0-	-3647	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	2344	-0-	-3866	-0-	2344	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
11	0		13524	-0-	13524	27322	13524	2			N	-0-					-0-
12	0		13627	-0-	13627	40949	13627	2			N	-0-					-0-
01	0		12357	-0-	12357	53306	12357	2			N	-0-					-0-
02	63601	X	10295	-0-	-53306	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
03	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-
04	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12847	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
11	0		5645	-0-	5645	13666	5645	2			N	-0-					-0-
12	0		6022	-0-	6022	19688	6022	2			N	-0-					-0-
01	0		6405	-0-	6405	26093	6405	2			N	-0-					-0-
02	31548	X	5455	-0-	-26093	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4856	-0-	-2801	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5044	-0-	-1166	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN 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
11	0		7933	-0-	7933	14351	7933	2			N	-0-					-0-
12	0		7663	-0-	7663	22014	7663	2			N	-0-					-0-
01	0		9334	-0-	9334	31348	9334	2			N	-0-					-0-
02	36182	X	4834	-0-	-31348	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5452	-0-	-1598	-0-	5452	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
11	0		8980	-0-	8980	18109	8980	2			N	-0-					-0-
12	0		8408	-0-	8408	26517	8408	2			N	-0-					-0-
01	0		9911	-0-	9911	36428	9911	2			N	-0-					-0-
02	43678	X	7250	-0-	-36428	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8486	-0-	-783	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	9410	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
11	0		5675	-0-	5675	7580	5675	2			N	-0-					-0-
12	0		4685	-0-	4685	12265	4685	2			N	-0-					-0-
01	0		4174	-0-	4174	16439	4174	2			N	-0-					-0-
02	19754	X	3315	-0-	-16439	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	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
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	868	X	40	-0-	-828	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-

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
11	0		9720	-0-	9720	19153	9720	2			N	-0-					-0-
12	0		9871	-0-	9871	29024	9871	2			N	-0-					-0-
01	0		9888	-0-	9888	38912	9888	2			N	-0-					-0-
02	47752	X	8840	-0-	-38912	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9832	-0-	-212	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	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
11	0		7347	-0-	7347	14492	7347	2			N	-0-					-0-
12	0		7620	-0-	7620	22112	7620	2			N	-0-					-0-
01	0		7493	-0-	7493	29605	7493	2			N	-0-					-0-
02	36520	X	6915	-0-	-29605	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7588	-0-	-38	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	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
11	0		4101	-0-	4101	9656	4101	2			N	-0-					-0-
12	0		3433	-0-	3433	13089	3433	2			N	-0-					-0-
01	0		3872	-0-	3872	16961	3872	2			N	-0-					-0-
02	18549	X	1588	-0-	-16961	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN 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
11	0		5018	-0-	5018	11192	5018	2			N	-0-					-0-
12	0		4099	-0-	4099	15291	4099	2			N	-0-					-0-
01	0		6535	-0-	6535	21826	6535	2			N	-0-					-0-
02	24213	X	2387	-0-	-21826	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	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
11	0		698	-0-	698	5137	698	2			N	-0-					-0-
12	0		45	-0-	45	5182	45	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5182					N	-0-					-0-
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					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
11	0		2151	-0-	2151	5666	2151	2			N	-0-					-0-
12	0		2404	-0-	2404	8070	2404	2			N	-0-					-0-
01	0		6169	-0-	6169	14239	6169	2			N	-0-					-0-
02	19662	X	5423	-0-	-14239	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	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
11	0		5802	-0-	5802	9594	5802	2			N	-0-					-0-
12	0		3955	-0-	3955	13549	3955	2			N	-0-					-0-
01	0		5649	-0-	5649	19198	5649	2			N	-0-					-0-
02	23014	X	3816	-0-	-19198	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6405	-0-	6405	12350	6405	2			N	-0-					-0-
12	0		4838	-0-	4838	17188	4838	2			N	-0-					-0-
01	0		6190	-0-	6190	23378	6190	2			N	-0-					-0-
02	25614	X	2236	-0-	-23378	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3885	-0-	-2749	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5550	-0-	-870	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3369	-0-	3369	7554	3369	2			N	-0-					-0-
12	0		4319	-0-	4319	11873	4319	2			N	-0-					-0-
01	0		5004	-0-	5004	16877	5004	2			N	-0-					-0-
02	21548	X	4671	-0-	-16877	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

11	0		3404	-0-	3404	4577	3404	2			N	-0-					-0-
12	0		2895	-0-	2895	7472	2895	2			N	-0-					-0-
01	0		2176	-0-	2176	9648	2176	2			N	-0-					-0-
02	12458	X	2810	-0-	-9648	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

11	0		9318	-0-	9318	18271	9318	2			N	-0-					-0-
12	0		9379	-0-	9379	27650	9379	2			N	-0-					-0-
01	0		8947	-0-	8947	36597	8947	2			N	-0-					-0-
02	45331	X	8734	-0-	-36597	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9026	-0-	-615	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8102	-0-	-1228	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

11	0		11249	-0-	11249	22903	11249	2			N	-0-					-0-
12	0		12352	-0-	12352	35255	12352	2			N	-0-					-0-
01	0		11969	-0-	11969	47224	11969	2			N	-0-					-0-
02	58217	X	10993	-0-	-47224	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10864	-0-	-1474	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8295	-0-	-3645	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

11	0		8834	-0-	8834	16488	8834	2			N	-0-					-0-
12	0		8789	-0-	8789	25277	8789	2			N	-0-					-0-
01	0		9467	-0-	9467	34744	9467	2			N	-0-					-0-
02	43519	X	8775	-0-	-34744	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

11	0		15218	-0-	15218	29074	15218	2			N	-0-					-0-
12	0		17542	-0-	17542	46616	17542	2			N	-0-					-0-
01	0		18141	-0-	18141	64757	18141	2			N	-0-					-0-
02	80302	X	15545	-0-	-64757	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
03	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
04	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	16399	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		4946	-0-	4946	4946	4946	2			N	-0-					-0-
02	17259	X	12313	-0-	-4946	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
03	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6856	-0-	6856	14527	6856	2			N	-0-					-0-
12	0		7425	-0-	7425	21952	7425	2			N	-0-					-0-
01	0		7141	-0-	7141	29093	7141	2			N	-0-					-0-
02	35503	X	6410	-0-	-29093	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
04	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		17696	-0-	17696	37642	17696	2			N	-0-					-0-
12	0		20158	-0-	20158	57800	20158	2			N	-0-					-0-
01	0		21341	-0-	21341	79141	21341	2			N	-0-					-0-
02	97054	X	17913	-0-	-79141	-0-	17913	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	18967	-0-	-1183	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19455	-0-	-585	-0-	19455	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1851	-0-	1851	8772	1851	2			N	-0-					-0-
12	0		6643	-0-	6643	15415	6643	2			N	-0-					-0-
01	0		9983	-0-	9983	25398	9983	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	6998	-0-	-25398	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5114	-0-	5114	11148	5114	2			N	-0-					-0-
12	0		5461	-0-	5461	16609	5461	2			N	-0-					-0-
01	0		6064	-0-	6064	22673	6064	2			N	-0-					-0-
02	25173	X	2500	-0-	-22673	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11489	-0-	11489	21594	11489	2			N	-0-					-0-
12	0		12781	-0-	12781	34375	12781	2			N	-0-					-0-
01	0		12731	-0-	12731	47106	12731	2			N	-0-					-0-
02	58923	X	11817	-0-	-47106	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	12569	-0-	-203	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11524	-0-	-836	-0-	11524	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12592	-0-	12592	24636	12592	2			N	-0-					-0-
12	0		9424	-0-	9424	34060	9424	2			N	-0-					-0-
01	0		10456	-0-	10456	44516	10456	2			N	-0-					-0-
02	55513	X	10997	-0-	-44516	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11933	-0-	-994	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10778	-0-	-1732	-0-	10778	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9595	-0-	9595	21930	9595	2			N	-0-					-0-
12	0		9994	-0-	9994	31924	9994	2			N	-0-					-0-
01	0		9673	-0-	9673	41597	9673	2			N	-0-					-0-
02	50897	X	9300	-0-	-41597	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	10455	-0-	-1883	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
04	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4534	-0-	4534	4680	4534	2			N	-0-					-0-
12	0		5855	-0-	5855	10535	5855	2			N	-0-					-0-
01	0		7036	-0-	7036	17571	7036	2			N	-0-					-0-
02	24059	X	6488	-0-	-17571	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7603	-0-	7603	15062	7603	2			N	-0-					-0-
12	0		8188	-0-	8188	23250	8188	2			N	-0-					-0-
01	0		8885	-0-	8885	32135	8885	2			N	-0-					-0-
02	39978	X	7843	-0-	-32135	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8120	-0-	-490	-0-	8120	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7138	-0-	7138	13920	7138	2			N	-0-					-0-
12	0		7520	-0-	7520	21440	7520	2			N	-0-					-0-
01	0		6291	-0-	6291	27731	6291	2			N	-0-					-0-
02	34721	X	6990	-0-	-27731	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7287	-0-	-3	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5885	-0-	5885	12266	5885	2			N	-0-					-0-
12	0		5530	-0-	5530	17796	5530	2			N	-0-					-0-
01	0		7657	-0-	7657	25453	7657	2			N	-0-					-0-
02	30435	X	4982	-0-	-25453	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5759	-0-	-871	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7058	-0-	7058	14732	7058	2			N	-0-					-0-
12	0		7366	-0-	7366	22098	7366	2			N	-0-					-0-
01	0		6776	-0-	6776	28874	6776	2			N	-0-					-0-
02	35235	X	6361	-0-	-28874	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6904	-0-	-753	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	6608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		8712	-0-	8712	17710	8712	2			N	-0-					-0-
12	0		9115	-0-	9115	26825	9115	2			N	-0-					-0-
01	0		6882	-0-	6882	33707	6882	2			N	-0-					-0-
02	42321	X	8614	-0-	-33707	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

11	0		37576	-0-	37576	76893	37576	2			N	-0-					-0-
12	0		37927	-0-	37927	114820	37927	2			N	-0-					-0-
01	0		37687	-0-	37687	152507	37687	2			N	-0-					-0-
02	186046	X	33539	-0-	-152507	-0-	33539	2			N	-0-					-0-
03	36339	X	36339	-0-	-0-	-0-	36339	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	34230	-0-	-0-	-0-	34230	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

11	0		8600	-0-	8600	16266	8600	2			N	-0-					17
12	0		8834	-0-	8834	25100	8834	2			N	-0-					17
01	0		8806	-0-	8806	33906	8781	2	25	9	N	23					40
02	41022	X	7116	-0-	-33906	-0-	7116	2			N	-0-					40
03	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			N	-0-					40
04	8610	X	7805	-0-	-805	-0-	7805	2			N	-0-					40

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

11	0		15944	-0-	15944	31960	15944	2			N	-0-					-0-
12	0		16949	-0-	16949	48909	16949	2			N	-0-					-0-
01	0		16399	-0-	16399	65308	16399	2			N	-0-					-0-
02	80086	X	14778	-0-	-65308	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16055	-0-	-902	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14891	-0-	-1519	-0-	14891	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

11	0		7007	-0-	7007	13213	7007	2			N	-0-					-0-
12	0		7253	-0-	7253	20466	7253	2			N	-0-					-0-
01	0		6536	-0-	6536	27002	6536	2			N	-0-					-0-
02	31972	X	4970	-0-	-27002	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3618	-0-	-3636	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

11	0		5224	-0-	5224	16215	5224	2			N	-0-					-0-
12	0		3115	-0-	3115	19330	3115	2			N	-0-					-0-
01	0		1709	-0-	1709	21039	1709	2			N	-0-					-0-
02	22669	X	1630	-0-	-21039	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	3240	-0-	-7765	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2813	-0-	-2407	-0-	2813	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 #: 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
11	0		2906	-0-	2906	8332	2906	2			N	-0-					-0-
12	0		2247	-0-	2247	10579	2247	2			N	-0-					-0-
01	0		2655	-0-	2655	13234	2655	2			N	-0-					-0-
02	16237	X	3003	-0-	-13234	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5345	-0-	2345	2345	5345	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

11	0		14988	-0-	14988	31379	14988	2			N	-0-					-0-
12	0		15855	-0-	15855	47234	15855	2			N	-0-					-0-
01	0		15611	-0-	15611	62845	15611	2			N	-0-					-0-
02	76531	X	13686	-0-	-62845	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	14867	-0-	-1532	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14389	-0-	-941	-0-	14389	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

11	0		3552	-0-	3552	5658	3552	2			N	-0-					-0-
12	0		3252	-0-	3252	8910	3252	2			N	-0-					-0-
01	0		3475	-0-	3475	12385	3475	2			N	-0-					-0-
02	15341	X	2956	-0-	-12385	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

11	0		9150	-0-	9150	15108	9150	2			N	-0-					-0-
12	0		9412	-0-	9412	24520	9412	2			N	-0-					-0-
01	0		7821	-0-	7821	32341	7821	2			N	-0-					-0-
02	39701	X	7360	-0-	-32341	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7890	-0-	-1565	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6871	-0-	-2279	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

11	0		13547	-0-	13547	27585	13547	2			N	-0-					-0-
12	0		10741	-0-	10741	38326	10741	2			N	-0-					-0-
01	0		10111	-0-	10111	48437	10111	2			N	-0-					-0-
02	56884	X	8447	-0-	-48437	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13106	-0-	-937	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
04	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8437	-0-	8437	19251	8437	2			N	-0-					-0-
12	0		12696	-0-	12696	31947	12696	2			N	-0-					-0-
01	0		11160	-0-	11160	43107	11160	2			N	-0-					-0-
02	53205	X	10098	-0-	-43107	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10568	-0-	-1102	-0-	10568	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7150	-0-	7150	15185	7150	2			N	-0-					-0-
12	0		7526	-0-	7526	22711	7526	2			N	-0-					-0-
01	0		7065	-0-	7065	29776	7065	2			N	-0-					-0-
02	36503	X	6727	-0-	-29776	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7665	-0-	-364	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7254	-0-	-36	-0-	7254	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6130	-0-	6130	13153	6130	2			N	-0-					-0-
12	0		6704	-0-	6704	19857	6704	2			N	-0-					-0-
01	0		6264	-0-	6264	26121	6264	2			N	-0-					-0-
02	31847	X	5726	-0-	-26121	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6679	-0-	-358	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5036	-0-	-1444	-0-	5036	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3848	-0-	3848	7327	3848	2			N	-0-					9
12	0		2696	-0-	2696	10023	2696	2			N	-0-					9
01	0		3226	-0-	3226	13249	3193	2	33	9	N	30					39
02	16028	X	2779	-0-	-13249	-0-	2779	2			N	-0-					39
03	3968	X	3382	-0-	-586	-0-	3382	2			N	-0-					39
04	3840	X	1578	-0-	-2262	-0-	1578	2			N	-0-					39

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6748	-0-	6748	13636	6748	2			N	-0-					-0-
12	0		6178	-0-	6178	19814	6178	2			N	-0-					-0-
01	0		6976	-0-	6976	26790	6976	2			N	-0-					-0-
02	32677	X	5887	-0-	-26790	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5597	-0-	-1378	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6000	-0-	-750	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		8898	-0-	8898	18064	8898	2			N	-0-					-0-
12	0		9350	-0-	9350	27414	9350	2			N	-0-					-0-
01	0		9326	-0-	9326	36740	9326	2			N	-0-					-0-
02	44536	X	7796	-0-	-36740	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7006	-0-	-2054	-0-	7006	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
11	0		9007	-0-	9007	17923	9007	2			N	-0-					-0-
12	0		5580	-0-	5580	23503	5580	2			N	-0-					-0-
01	0		4654	-0-	4654	28157	4654	2			N	-0-					-0-
02	31516	X	3359	-0-	-28157	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	4266	-0-	-3794	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	3813	-0-	-3987	-0-	3813	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
11	0		7782	-0-	7782	15987	7782	2			N	-0-					-0-
12	0		9340	-0-	9340	25327	9340	2			N	-0-					-0-
01	0		7803	-0-	7803	33130	7803	2			N	-0-					-0-
02	40923	X	7793	-0-	-33130	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7734	-0-	-1597	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7552	-0-	-1478	-0-	7552	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
11	0		7615	-0-	7615	15372	7615	2			N	-0-					-0-
12	0		7720	-0-	7720	23092	7720	2			N	-0-					-0-
01	0		7633	-0-	7633	30725	7633	2			N	-0-					-0-
02	37371	X	6646	-0-	-30725	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7279	-0-	-595	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7153	-0-	-467	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	313					N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	319	6	2			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-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
11	0		3474	-0-	3474	6741	3474	2			N	-0-					-0-
12	0		3613	-0-	3613	10354	3613	2			N	-0-					-0-
01	0		3452	-0-	3452	13806	3452	2			N	-0-					-0-
02	17155	X	3349	-0-	-13806	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2770	-0-	-740	-0-	2770	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		3501	-0-	3501	6633	3501	2			N	-0-					-0-
12	0		4128	-0-	4128	10761	4128	2			N	-0-					-0-
01	0		4596	-0-	4596	15357	4596	2			N	-0-					-0-
02	19543	X	4186	-0-	-15357	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

11	0		10427	-0-	10427	20554	10427	2			N	-0-					-0-
12	0		11107	-0-	11107	31661	11107	2			N	-0-					-0-
01	0		10484	-0-	10484	42145	10484	2			N	-0-					-0-
02	51079	X	8934	-0-	-42145	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					-0-
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

11	0		5373	-0-	5373	10704	5373	2			N	-0-					-0-
12	0		3885	-0-	3885	14589	3885	2			N	-0-					-0-
01	0		4582	-0-	4582	19171	4582	2			N	-0-					-0-
02	24012	X	4841	-0-	-19171	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	2895	-0-	-2654	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4655	-0-	-715	-0-	4655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
12	0		7463	-0-	7463	7463	7463	2			N	-0-					-0-
01	0		7544	-0-	7544	15007	7544	2			N	-0-					-0-
02	21253	X	6246	-0-	-15007	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5475	-0-	-495	-0-	5475	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

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	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

11	0		988	-0-	988	10589	988	2			N	-0-					-0-
12	0		4021	-0-	4021	14610	4021	2			N	-0-					-0-
01	0		5366	-0-	5366	19976	5366	2			N	-0-					-0-
02	22946	X	2970	-0-	-19976	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	5583	-0-	-4027	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	2830	-0-	-2360	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

11	0		3097	-0-	3097	3583	3097	2			N	-0-					-0-
12	0		1989	-0-	1989	5572	1989	2			N	-0-					-0-
01	0		2625	-0-	2625	8197	2625	2			N	-0-					-0-
02	9859	X	1662	-0-	-8197	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

11	0		8016	-0-	8016	16069	8016	2			N	-0-					-0-
12	0		7789	-0-	7789	23858	7789	2			N	-0-					-0-
01	0		6800	-0-	6800	30658	6800	2			N	-0-					-0-
02	30658	X	-0-	-0-	-30658	-0-					N	-0-					-0-
03	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6781	-0-	6781	13790	6781	2			N	-0-					-0-
12	0		6704	-0-	6704	20494	6704	2			N	-0-					-0-
01	0		6902	-0-	6902	27396	6902	2			N	-0-					-0-
02	34517	X	7121	-0-	-27396	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
04	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		10563	-0-	10563	19902	10563	2			N	-0-					-0-
12	0		8600	-0-	8600	28502	8600	2			N	-0-					-0-
01	0		5917	-0-	5917	34419	5917	2			N	-0-					-0-
02	37720	X	3301	-0-	-34419	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

11	0		7021	-0-	7021	14073	7021	2			N	-0-					-0-
12	0		6475	-0-	6475	20548	6475	2			N	-0-					-0-
01	0		786	-0-	786	21334	786	2			N	-0-					-0-
02	22323	X	989	-0-	-21334	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

11	0		4188	-0-	4188	11134	4188	2			N	-0-					-0-
12	0		8660	-0-	8660	19794	8660	2			N	-0-					-0-
01	0		9747	-0-	9747	29541	9747	2			N	-0-					-0-
02	39152	X	9611	-0-	-29541	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

11	0		4894	-0-	4894	9446	4894	2			N	-0-					-0-
12	0		4515	-0-	4515	13961	4515	2			N	-0-					-0-
01	0		1331	-0-	1331	15292	1331	2			N	-0-					-0-
02	18994	X	3702	-0-	-15292	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3506	-0-	-1547	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4424	-0-	-466	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

11	0		7298	-0-	7298	15569	7298	2			N	-0-					27
12	0		8011	-0-	8011	23580	8011	2			N	-0-					27
01	0		8401	-0-	8401	31981	8401	2			N	-0-					27
02	32465	X	484	-0-	-31981	-0-	484	2			N	-0-					27
03	8277	X	289	-0-	-7988	-0-	289	2			N	-0-					27
04	8130	X	614	-0-	-7516	-0-	614	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		5586	-0-	5586	11459	5586	2			N	-0-					-0-
12	0		6079	-0-	6079	17538	6079	2			N	-0-					-0-
01	0		4290	-0-	4290	21828	4290	2			N	-0-					-0-
02	25930	X	4102	-0-	-21828	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4294	-0-	-1782	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4595	-0-	-1285	-0-	4595	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
11	0		9428	-0-	9428	19461	9428	2			N	-0-					-0-
12	0		6035	-0-	6035	25496	6035	2			N	-0-					-0-
01	0		634	-0-	634	26130	634	2			N	-0-					-0-
02	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					N	-0-					-0-
03	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
04	9420	X	2645	-0-	-6775	-0-	2645	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	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
11	0		8185	-0-	8185	18335	8185	2			N	-0-					13
12	0		9128	-0-	9128	27463	9128	2			N	-0-					13
01	0		9313	-0-	9313	36776	9307	2	6	9	N	5					18
02	41630	X	4854	-0-	-36776	-0-	4854	2			N	-0-					18
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					18
04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					18

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
11	0		4245	-0-	4245	9164	4245	2			N	-0-					-0-
12	0		4025	-0-	4025	13189	4025	2			N	-0-					-0-
01	0		4010	-0-	4010	17199	4010	2			N	-0-					-0-
02	19548	X	2349	-0-	-17199	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	780	X	21	-0-	-759	-0-	21	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
11	0		8206	-0-	8206	15082	8206	2			N	-0-					-0-
12	0		9395	-0-	9395	24477	9395	2			N	-0-					-0-
01	0		7059	-0-	7059	31536	7059	2			N	-0-					-0-
02	39205	X	7669	-0-	-31536	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	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
11	0		3828	-0-	3828	7713	3828	2			N	-0-					-0-
12	0		3148	-0-	3148	10861	3148	2			N	-0-					-0-
01	0		3297	-0-	3297	14158	3297	2			N	-0-					-0-
02	17995	X	3837	-0-	-14158	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3333	-0-	-635	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3017	-0-	-823	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		9339	-0-	9339	21095	9339	2			N	-0-					-0-
12	0		11302	-0-	11302	32397	11302	2			N	-0-					-0-
01	0		10904	-0-	10904	43301	10904	2			N	-0-					-0-
02	54372	X	11071	-0-	-43301	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
03	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10524	-0-	-426	-0-	10524	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
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	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					-0-
02	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

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
11	0		15594	-0-	15594	31029	15594	2			N	-0-					-0-
12	0		19598	-0-	19598	50627	19598	2			N	-0-					-0-
01	0		18479	-0-	18479	69106	18479	2			N	-0-					-0-
02	85179	X	16073	-0-	-69106	-0-	16073	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18035	-0-	-1061	-0-	18035	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	14938	-0-	-3542	-0-	14938	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	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 #: 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
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	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	0		7547	-0-	7547	15252	7547	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	15252					N	-0-					-0-
01	0		6109	-0-	6109	21361	6109	2			N	-0-					-0-
02	28472	X	7111	-0-	-21361	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	3913	-0-	-3899	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6418	-0-	-1142	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

11	0		7071	-0-	7071	14879	7071	2			N	-0-					-0-
12	0		6049	-0-	6049	20928	6049	2			N	-0-					-0-
01	0		5969	-0-	5969	26897	5969	2			N	-0-					-0-
02	29837	X	2940	-0-	-26897	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	5094	-0-	-2470	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5045	-0-	-2035	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	0		9757	-0-	9757	20012	9757	2			N	-0-					-0-
12	0		9908	-0-	9908	29920	9908	2			N	-0-					-0-
01	0		9469	-0-	9469	39389	9469	2			N	-0-					-0-
02	48165	X	8776	-0-	-39389	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9790	-0-	-471	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
04	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

11	0		8921	-0-	8921	17676	8921	2			N	-0-					-0-
12	0		8161	-0-	8161	25837	8161	2			N	-0-					-0-
01	0		9511	-0-	9511	35348	9511	2			N	-0-					-0-
02	43121	X	7773	-0-	-35348	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8901	-0-	-306	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8810	-0-	-400	-0-	8810	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

11	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	82	30	2			N	-0-					-0-
02	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	2645					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2645					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2645					N	-0-					-0-
02	2645	X	-0-	-0-	-2645	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	7184					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	7184					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7184					N	-0-					-0-
02	7184	X	-0-	-0-	-7184	-0-					N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10908	-0-	10908	23037	10908	2			N	-0-					-0-
12	0		10605	-0-	10605	33642	10605	2			N	-0-					-0-
01	0		10303	-0-	10303	43945	10303	2			N	-0-					-0-
02	53147	X	9202	-0-	-43945	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9330	-0-	-2791	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7633	-0-	-3287	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20602	X	10006	-0-	-10596	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10588	-0-	-76	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10261	-0-	-403	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9511	-0-	-65	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
04	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		14914	-0-	14914	29760	14914	2			N	-0-					-0-
12	0		14848	-0-	14848	44608	14848	2			N	-0-					-0-
01	0		14580	-0-	14580	59188	14580	2			N	-0-					-0-
02	71714	X	12526	-0-	-59188	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12481	-0-	-818	-0-	12481	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10837	-0-	-2033	-0-	10837	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
11	0		1801	-0-	1801	1826	1801	2			N	-0-					-0-
12	0		3315	-0-	3315	5141	3315	2			N	-0-					-0-
01	0		4665	-0-	4665	9806	4665	2			N	-0-					-0-
02	14154	X	4348	-0-	-9806	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2170	-0-	-1147	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

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
11	0		-0-	-0-	-0-	8844					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	8844					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	8844					N	-0-					-0-
02	13692	X	-0-	-0-	-13692	-0-					N	-0-					-0-
03	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

11	17863	X	9888	-0-	-7975	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9916	-0-	-221	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9432	-0-	-705	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9060	-0-	-180	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8671	-0-	-1559	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8916	-0-	-984	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

11	0		4692	-0-	4692	7003	4692	2			N	-0-					-0-
12	0		6966	-0-	6966	13969	6966	2			N	-0-					-0-
01	0		6985	-0-	6985	20954	6985	2			N	-0-					-0-
02	27305	X	6351	-0-	-20954	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

11	0		-0-	-0-	-0-	5747					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5747					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	5747					N	-0-					-0-
02	7084	X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

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	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2023

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

11	0		2030	-0-	2030	4616	2030	2			N	-0-					-0-
12	0		2600	-0-	2600	7216	2600	2			N	-0-					-0-
01	0		2764	-0-	2764	9980	2764	2			N	-0-					-0-
02	12683	X	2703	-0-	-9980	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2624	-0-	-46	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	0		11660	-0-	11660	23945	11660	2			N	-0-					-0-
12	0		11876	-0-	11876	35821	11876	2			N	-0-					-0-
01	0		11104	-0-	11104	46925	11104	2			N	-0-					-0-
02	57006	X	10081	-0-	-46925	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11632	-0-	-644	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11520	-0-	-150	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	25886	X	12682	-0-	-13204	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13233	-0-	-593	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	11504	-0-	-2322	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	7433	-0-	-4859	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11402	-0-	-1804	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11528	-0-	-1252	-0-	11528	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

11	0		60128	-0-	60128	126418	60128	2			N	-0-					-0-
12	0		56568	-0-	56568	182986	56568	2			N	-0-					-0-
01	0		55102	-0-	55102	238088	55102	2			N	-0-					-0-
02	286254	X	48166	-0-	-238088	-0-	48166	2			N	-0-					-0-
03	49228	X	49228	-0-	-0-	-0-	49228	2			N	-0-					-0-
04	44660	X	44660	-0-	-0-	-0-	44660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		4524	-0-	4524	9410	4524	2			N	-0-					-0-
12	0		4310	-0-	4310	13720	4310	2			N	-0-					-0-
01	0		3685	-0-	3685	17405	3685	2			N	-0-					-0-
02	20920	X	3515	-0-	-17405	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3142	-0-	-1756	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2760	-0-	-1770	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

11	0		15138	-0-	15138	30811	15138	2			N	-0-					-0-
12	0		15544	-0-	15544	46355	15544	2			N	-0-					-0-
01	0		14971	-0-	14971	61326	14971	2			N	-0-					-0-
02	74807	X	13481	-0-	-61326	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14899	-0-	-787	-0-	14899	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	10302	-0-	-4848	-0-	10302	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

*11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
*12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
*01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*02	168	X	10	-0-	-158	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
*04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

11	0		13233	-0-	13233	27476	13233	2			N	-0-					-0-
12	0		13156	-0-	13156	40632	13156	2			N	-0-					-0-
01	0		12122	-0-	12122	52754	12122	2			N	-0-					-0-
02	60674	X	7920	-0-	-52754	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	12393	-0-	-1836	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11757	-0-	-1473	-0-	11757	2			N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	0		3963	-0-	3963	7540	3963	2			N	-0-					-0-
12	0		4043	-0-	4043	11583	4043	2			N	-0-					-0-
01	0		4260	-0-	4260	15843	4260	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	3825	-0-	-15843	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3616	-0-	-494	-0-	3616	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
11	0		2386	-0-	2386	5557	2386	2			N	-0-					-0-
12	0		3813	-0-	3813	9370	3813	2			N	-0-					-0-
01	0		4344	-0-	4344	13714	4344	2			N	-0-					-0-
02	16905	X	3191	-0-	-13714	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	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
11	6030	X	5622	-0-	-408	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5777	-0-	-454	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5304	-0-	-927	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
*02	5572	X	4640	-0-	-932	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5148	-0-	-1021	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4800	-0-	-810	-0-	4800	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
11	0		12050	-0-	12050	37228	12050	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	37228					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	37228					N	-0-					-0-
02	37228	X	-0-	-0-	-37228	-0-					N	-0-					-0-
03	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					N	-0-					-0-
04	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		6001	-0-	6001	14044	6001	2			N	-0-					-0-
12	0		6042	-0-	6042	20086	6042	2			N	-0-					-0-
01	0		7904	-0-	7904	27990	7904	2			N	-0-					-0-
02	34484	X	6494	-0-	-27990	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7025	-0-	-1004	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7309	-0-	-341	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12473	-0-	12473	25868	12473	2			N	-0-					-0-
12	0		13433	-0-	13433	39301	13433	2			N	-0-					-0-
01	0		13159	-0-	13159	52460	13159	2			N	-0-					-0-
02	64065	X	11605	-0-	-52460	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	14633	2			N	-0-					-0-
04	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	15787	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16147	-0-	16147	32349	16147	2			N	-0-					-0-
12	0		23999	-0-	23999	56348	23999	2			N	-0-					-0-
01	0		23717	-0-	23717	80065	23717	2			N	-0-					-0-
02	101384	X	21319	-0-	-80065	-0-	21319	2			N	-0-					-0-
03	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			N	-0-					-0-
04	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20393	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		34593	-0-	34593	71478	34593	2			N	-0-					-0-
12	0		34559	-0-	34559	106037	34559	2			N	-0-					-0-
01	0		33510	-0-	33510	139547	33510	2			N	-0-					-0-
02	168614	X	29067	-0-	-139547	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
03	31330	X	31330	-0-	-0-	-0-	31330	2			N	-0-					-0-
04	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5198	-0-	5198	10490	5198	2			N	-0-					-0-
12	0		5847	-0-	5847	16337	5847	2			N	-0-					-0-
01	0		5278	-0-	5278	21615	5278	2			N	-0-					-0-
02	27135	X	5520	-0-	-21615	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

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
11	0		10697	-0-	10697	22690	10697	2			N	-0-					-0-
12	0		11548	-0-	11548	34238	11548	2			N	-0-					-0-
01	0		11465	-0-	11465	45703	11465	2			N	-0-					-0-
02	56145	X	10442	-0-	-45703	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11953	-0-	-44	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

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
11	0		10865	-0-	10865	22769	10865	2			N	-0-					-0-
12	0		10655	-0-	10655	33424	10655	2			N	-0-					-0-
01	0		11092	-0-	11092	44516	11092	2			N	-0-					-0-
02	53738	X	9222	-0-	-44516	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10964	-0-	-940	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9886	-0-	-974	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		4183	-0-	4183	8426	4183	2			N	-0-					-0-
12	0		4308	-0-	4308	12734	4308	2			N	-0-					-0-
01	0		4135	-0-	4135	16869	4135	2			N	-0-					-0-
02	20209	X	3340	-0-	-16869	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3840	-0-	-469	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4100	-0-	-70	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CASE TRT WELL #: 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
11	0		5165	-0-	5165	11543	5165	2			N	-0-					-0-
12	0		6003	-0-	6003	17546	6003	2			N	-0-					-0-
01	0		6675	-0-	6675	24221	6675	2			N	-0-					-0-
02	29861	X	5640	-0-	-24221	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	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
11	0		19412	-0-	19412	41177	19412	2			N	-0-					-0-
12	0		22010	-0-	22010	63187	22010	2			N	-0-					-0-
01	0		23347	-0-	23347	86534	23347	2			N	-0-					-0-
02	107710	X	21176	-0-	-86534	-0-	21176	2			N	-0-					-0-
03	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	20768	-0-	-1822	-0-	20768	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
11	0		15732	-0-	15732	32139	15732	2			N	-0-					-0-
12	0		15825	-0-	15825	47964	15825	2			N	-0-					-0-
01	0		15722	-0-	15722	63686	15722	2			N	-0-					-0-
02	77825	X	14139	-0-	-63686	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
03	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15388	2			N	-0-					-0-
04	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	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
11	0		17460	-0-	17460	35592	17460	2			N	-0-					-0-
12	0		18500	-0-	18500	54092	18500	2			N	-0-					-0-
01	0		18300	-0-	18300	72392	18300	2			N	-0-					-0-
02	87575	X	15183	-0-	-72392	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	16682	-0-	-1825	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15893	-0-	-2017	-0-	15893	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
11	0		23508	-0-	23508	47892	23508	2			N	-0-					-0-
12	0		23551	-0-	23551	71443	23551	2			N	-0-					-0-
01	0		23362	-0-	23362	94805	23362	2			N	-0-					-0-
02	115707	X	20902	-0-	-94805	-0-	20902	2			N	-0-					-0-
03	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	22621	2			N	-0-					-0-
04	21591	X	21591	-0-	-0-	-0-	21591	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
11	0		17134	-0-	17134	35525	17134	2			N	-0-					-0-
12	0		17318	-0-	17318	52843	17318	2			N	-0-					-0-
01	0		18727	-0-	18727	71570	18727	2			N	-0-					-0-
02	89501	X	17931	-0-	-71570	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
03	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
04	18441	X	18441	-0-	-0-	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13528	-0-	13528	27337	13528	2			N	-0-					-0-
12	0		13858	-0-	13858	41195	13858	2			N	-0-					-0-
01	0		13479	-0-	13479	54674	13479	2			N	-0-					-0-
02	66819	X	12145	-0-	-54674	-0-	12145	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13066	-0-	-915	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12558	-0-	-972	-0-	12558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21860	-0-	21860	44753	21860	2			N	-0-					-0-
12	0		21474	-0-	21474	66227	21474	2			N	-0-					-0-
01	0		22994	-0-	22994	89221	22994	2			N	-0-					-0-
02	109738	X	20517	-0-	-89221	-0-	20517	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	22076	-0-	-802	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	21347	-0-	-913	-0-	21347	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

11	0		8378	-0-	8378	17303	8378	2			N	-0-					-0-
12	0		8428	-0-	8428	25731	8428	2			N	-0-					-0-
01	0		8779	-0-	8779	34510	8779	2			N	-0-					-0-
02	41948	X	7438	-0-	-34510	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8151	-0-	-777	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7806	-0-	-684	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

11	0		9242	-0-	9242	19484	9242	2			N	-0-					-0-
12	0		6871	-0-	6871	26355	6871	2			N	-0-					-0-
01	0		8175	-0-	8175	34530	8175	2			N	-0-					-0-
02	42136	X	7606	-0-	-34530	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8143	-0-	-2087	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

11	0		11255	-0-	11255	22635	11255	2			N	-0-					-0-
12	0		10142	-0-	10142	32777	10142	2			N	-0-					-0-
01	0		9246	-0-	9246	42023	9246	2			N	-0-					-0-
02	50425	X	8402	-0-	-42023	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10529	-0-	-1096	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9712	-0-	-1538	-0-	9712	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

11	0		16317	-0-	16317	34168	16317	2			N	-0-					-0-
12	0		16901	-0-	16901	51069	16901	2			N	-0-					-0-
01	0		17106	-0-	17106	68175	17106	2			N	-0-					-0-
02	83566	X	15391	-0-	-68175	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16486	-0-	-1370	-0-	16486	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15913	-0-	-647	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

11	0		24241	-0-	24241	50074	24241	2			N	-0-					-0-
12	0		24474	-0-	24474	74548	24474	2			N	-0-					-0-
01	0		19761	-0-	19761	94309	19761	2			N	-0-					-0-
02	94309	X	-0-	-0-	-94309	-0-					N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

11	0		8138	-0-	8138	18671	8138	2			N	-0-					-0-
12	0		6706	-0-	6706	25377	6706	2			N	-0-					-0-
01	0		6469	-0-	6469	31846	6469	2			N	-0-					-0-
02	36974	X	5128	-0-	-31846	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	8778	-0-	-1762	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	5604	-0-	-2526	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17782	-0-	17782	36148	17782	2		N	-0-			-0-
12	0		18160	-0-	18160	54308	18160	2		N	-0-			-0-
01	0		14804	-0-	14804	69112	14804	2		N	-0-			-0-
02	69112	X	-0-	-0-	-69112	-0-				N	-0-			-0-
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-				N	-0-			-0-
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-				N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

11	0		10248	-0-	10248	21020	10248	2		N	-0-			-0-
12	0		10656	-0-	10656	31676	10656	2		N	-0-			-0-
01	0		10588	-0-	10588	42264	10588	2		N	-0-			-0-
02	51964	X	9700	-0-	-42264	-0-	9700	2		N	-0-			-0-
03	10757	X	10318	-0-	-439	-0-	10318	2		N	-0-			-0-
04	10320	X	9656	-0-	-664	-0-	9656	2		N	-0-			-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

11	0		13084	-0-	13084	27263	13084	2		N	-0-			-0-
12	0		13445	-0-	13445	40708	13445	2		N	-0-			-0-
01	0		12834	-0-	12834	53542	12834	2		N	-0-			-0-
02	63655	X	10113	-0-	-53542	-0-	10113	2		N	-0-			-0-
03	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2		N	-0-			-0-
04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2		N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

11	0		9968	-0-	9968	20915	9968	2		N	-0-			-0-
12	0		8849	-0-	8849	29764	8849	2		N	-0-			-0-
01	0		10618	-0-	10618	40382	10618	2		N	-0-			-0-
02	49183	X	8801	-0-	-40382	-0-	8801	2		N	-0-			-0-
03	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	10282	2		N	-0-			-0-
04	10290	X	9915	-0-	-375	-0-	9915	2		N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

11	0		16502	-0-	16502	33871	16502	2		N	-0-			-0-
12	0		16976	-0-	16976	50847	16976	2		N	-0-			-0-
01	0		16955	-0-	16955	67802	16955	2		N	-0-			-0-
02	83028	X	15226	-0-	-67802	-0-	15226	2		N	-0-			-0-
03	17360	X	16358	-0-	-1002	-0-	16358	2		N	-0-			-0-
04	16500	X	15823	-0-	-677	-0-	15823	2		N	-0-			-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

11	0		-0-	-0-	-0-	7902				N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	7902				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	7902				N	-0-			-0-
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-				N	-0-			-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2023

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		24024	-0-	24024	47647	24024	2			N	-0-					-0-
12	0		25869	-0-	25869	73516	25869	2			N	-0-					-0-
01	0		25697	-0-	25697	99213	25697	2			N	-0-					-0-
02	120961	X	21748	-0-	-99213	-0-	21748	2			N	-0-					-0-
03	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
04	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8528	-0-	8528	17846	8528	2			Y	-0-					2
12	0		9554	-0-	9554	27400	9554	2			Y	-0-					2
01	0		9403	-0-	9403	36803	9403	2			Y	-0-					2
02	45119	X	8316	-0-	-36803	-0-	8316	2			Y	-0-					2
03	9548	X	7331	-0-	-2217	-0-	7331	2			Y	-0-					2
04	9240	X	6729	-0-	-2511	-0-	6729	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10029	-0-	10029	37913	10029	2			N	-0-					-0-
12	0		1223	-0-	1223	39136	1223	2			N	-0-					-0-
01	0		14640	-0-	14640	53776	14640	2			N	-0-					-0-
02	106518	X	52742	-0-	-53776	-0-	52742	2			N	-0-					-0-
03	59199	X	59199	-0-	-0-	-0-	59199	2			N	-0-					-0-
04	52803	X	52803	-0-	-0-	-0-	52803	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14100	-0-	14100	28425	14100	2			N	-0-					-0-
12	0		8438	-0-	8438	36863	8438	2			N	-0-					-0-
01	0		19	-0-	19	36882	19	2			N	-0-					-0-
02	36882	X	-0-	-0-	-36882	-0-					N	-0-					-0-
03	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					N	-0-					-0-
04	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	20709	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14992	-0-	14992	30636	14992	2			N	-0-					-0-
12	0		15453	-0-	15453	46089	15453	2			N	-0-					-0-
01	0		15624	-0-	15624	61713	15624	2			N	-0-					-0-
02	74088	X	12375	-0-	-61713	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15153	-0-	-502	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13119	-0-	-2001	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		29806	-0-	29806	61689	29806	2			Y	-0-			3
12	0		30301	-0-	30301	91990	30301	2			Y	-0-			3
01	0		28887	-0-	28887	120877	28887	2			Y	-0-			3
02	146918	X	26041	-0-	-120877	-0-	26041	2			Y	-0-			3
03	31868	X	26795	-0-	-5073	-0-	26795	2			Y	-0-			3
04	29820	X	26697	-0-	-3123	-0-	26697	2			Y	-0-			3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

11	0		27130	-0-	27130	56331	27130	2			Y	-0-			4
12	0		25018	-0-	25018	81349	25018	2			Y	-0-			4
01	0		24897	-0-	24897	106246	24897	2			Y	-0-			4
02	127899	X	21653	-0-	-106246	-0-	21653	2			Y	-0-			4
03	29202	X	23705	-0-	-5497	-0-	23705	2			Y	-0-			4
04	27120	X	21739	-0-	-5381	-0-	21739	2			Y	-0-			4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

11	0		23392	-0-	23392	52197	23392	2			N	-0-			-0-
12	0		25978	-0-	25978	78175	25978	2			N	-0-			-0-
01	0		27049	-0-	27049	105224	27049	2			N	-0-			-0-
02	130202	X	24978	-0-	-105224	-0-	24978	2			N	-0-			-0-
03	28460	X	28460	-0-	-0-	-0-	28460	2			N	-0-			-0-
04	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	2			N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

11	0		10862	-0-	10862	19467	10862	2			N	-0-			-0-
12	0		12867	-0-	12867	32334	12867	2			N	-0-			-0-
01	0		11697	-0-	11697	44031	11697	2			N	-0-			-0-
02	55779	X	11748	-0-	-44031	-0-	11748	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	12218	-0-	-647	-0-	12218	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	11886	-0-	-564	-0-	11886	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

11	0		12867	-0-	12867	25361	12867	2			N	-0-			-0-
12	0		13168	-0-	13168	38529	13168	2			N	-0-			-0-
01	0		12706	-0-	12706	51235	12706	2			N	-0-			-0-
02	62815	X	11580	-0-	-51235	-0-	11580	2			N	-0-			-0-
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	13302	2			N	-0-			-0-
04	12870	X	12563	-0-	-307	-0-	12563	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

11	0		9630	-0-	9630	17617	9630	2			N	-0-			-0-
12	0		9965	-0-	9965	27582	9965	2			N	-0-			-0-
01	0		10063	-0-	10063	37645	10063	2			N	-0-			-0-
02	46706	X	9061	-0-	-37645	-0-	9061	2			N	-0-			-0-
03	9951	X	8669	-0-	-1282	-0-	8669	2			N	-0-			-0-
04	9750	X	6816	-0-	-2934	-0-	6816	2			N	-0-			-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

11	0		11747	-0-	11747	21960	11747	2			N	-0-			-0-
12	0		12285	-0-	12285	34245	12285	2			N	-0-			-0-
01	0		10960	-0-	10960	45205	10960	2			N	-0-			-0-
02	54987	X	9782	-0-	-45205	-0-	9782	2			N	-0-			-0-
03	11935	X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-			-0-
04	11550	X	8838	-0-	-2712	-0-	8838	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21509	-0-	21509	45608	21509	2			N	-0-					-0-
12	0		20035	-0-	20035	65643	20035	2			N	-0-					-0-
01	0		22908	-0-	22908	88551	22908	2			N	-0-					-0-
02	111211	X	22660	-0-	-88551	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	-0-	-0-	-24087	-0-					N	-0-					-0-
04	22170	X	6966	-0-	-15204	-0-	6966	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5576	-0-	5576	11456	5576	2			N	-0-					-0-
12	0		6376	-0-	6376	17832	6376	2			N	-0-					-0-
01	0		2945	-0-	2945	20777	2945	2			N	-0-					-0-
02	25287	X	4510	-0-	-20777	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
04	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8076	-0-	8076	15273	8076	2			N	-0-					-0-
12	0		7652	-0-	7652	22925	7652	2			N	-0-					-0-
01	0		7395	-0-	7395	30320	7395	2			N	-0-					-0-
02	37056	X	6736	-0-	-30320	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7481	-0-	-858	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6858	-0-	-1212	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		26756	-0-	26756	54868	26756	2			N	-0-					-0-
12	0		27888	-0-	27888	82756	27888	2			N	-0-					-0-
01	0		27299	-0-	27299	110055	27299	2			N	-0-					-0-
02	135373	X	25318	-0-	-110055	-0-	25318	2			N	-0-					-0-
03	28117	X	5286	-0-	-22831	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	36598	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		146	-0-	146	527	146	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	527					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	527					N	-0-					-0-
02	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15549	-0-	15549	48198	15549	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	48198					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	48198					N	-0-					-0-
02	48198	X	-0-	-0-	-48198	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		6130	-0-	6130	13379	6130	2			N	-0-					-0-
12	0		5617	-0-	5617	18996	5617	2			N	-0-					-0-
01	0		6356	-0-	6356	25352	6356	2			N	-0-					-0-
02	31624	X	6272	-0-	-25352	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6163	-0-	6163	13038	6163	2			N	-0-					-0-
12	0		6506	-0-	6506	19544	6506	2			N	-0-					-0-
01	0		6583	-0-	6583	26127	6583	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	5121	-0-	-26127	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5705	-0-	-655	-0-	5705	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7602	-0-	7602	15724	7602	2			N	-0-					-0-
12	0		7540	-0-	7540	23264	7540	2			N	-0-					-0-
01	0		8236	-0-	8236	31500	8236	2			N	-0-					-0-
02	38707	X	7207	-0-	-31500	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5783	-0-	5783	11945	5783	2			N	-0-					-0-
12	0		6458	-0-	6458	18403	6458	2			N	-0-					-0-
01	0		5967	-0-	5967	24370	5967	2			N	-0-					-0-
02	29889	X	5519	-0-	-24370	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5164	-0-	-1284	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	3946	-0-	-2294	-0-	3946	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		10635	-0-	10635	21530	10635	2			N	-0-					-0-
12	0		11371	-0-	11371	32901	11371	2			N	-0-					-0-
01	0		11039	-0-	11039	43940	11039	2			N	-0-					-0-
02	54126	X	10186	-0-	-43940	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11177	-0-	-200	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10484	-0-	-526	-0-	10484	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7080	-0-	7080	15452	7080	2			Y	-0-					2
12	0		7778	-0-	7778	23230	7778	2			Y	-0-					2
01	0		7531	-0-	7531	30761	7531	2			Y	-0-					2
02	37257	X	6496	-0-	-30761	-0-	6496	2			Y	-0-					2
03	8370	X	7852	-0-	-518	-0-	7852	2			Y	-0-					2
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6533	-0-	6533	15695	6533	2			N	-0-					-0-
12	0		7060	-0-	7060	22755	7060	2			N	-0-					-0-
01	0		6377	-0-	6377	29132	6377	2			N	-0-					-0-
02	34754	X	5622	-0-	-29132	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6343	-0-	-1593	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5583	-0-	-1257	-0-	5583	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6451	-0-	6451	15514	6451	2			N	-0-					-0-
12	0		6875	-0-	6875	22389	6875	2			N	-0-					-0-
01	0		7390	-0-	7390	29779	7390	2			N	-0-					-0-
02	35873	X	6094	-0-	-29779	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6370	-0-	-1070	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5606	-0-	-1534	-0-	5606	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 #: 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
11	0		6850	-0-	6850	16543	6850	2			N	-0-					-0-
12	0		7153	-0-	7153	23696	7153	2			N	-0-					-0-
01	0		6076	-0-	6076	29772	6076	2			N	-0-					-0-
02	35327	X	5555	-0-	-29772	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7196	-0-	-988	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6597	-0-	-333	-0-	6597	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
11	0		10524	-0-	10524	25694	10524	2			N	-0-					-0-
12	0		10651	-0-	10651	36345	10651	2			N	-0-					-0-
01	0		10563	-0-	10563	46908	10563	2			N	-0-					-0-
02	56215	X	9307	-0-	-46908	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10143	-0-	-3063	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9526	-0-	-1004	-0-	9526	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
11	0		3605	-0-	3605	11040	3605	2			N	-0-					-0-
12	0		5239	-0-	5239	16279	5239	2			N	-0-					-0-
01	0		5617	-0-	5617	21896	5617	2			N	-0-					-0-
02	27735	X	5839	-0-	-21896	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6217	-0-	-1223	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	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
11	0		16495	-0-	16495	33896	16495	2			N	-0-					-0-
12	0		15612	-0-	15612	49508	15612	2			N	-0-					-0-
01	0		16509	-0-	16509	66017	16509	2			N	-0-					-0-
02	80512	X	14495	-0-	-66017	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16245	-0-	-1146	-0-	16245	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	14482	-0-	-2018	-0-	14482	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
11	0		11329	-0-	11329	24399	11329	2			Y	-0-					2
12	0		11860	-0-	11860	36259	11860	2			Y	-0-					2
01	0		11972	-0-	11972	48231	11972	2			Y	-0-					2
02	58102	X	9871	-0-	-48231	-0-	9871	2			Y	-0-					2
03	13082	X	11425	-0-	-1657	-0-	11425	2			Y	-0-					2
04	11580	X	10353	-0-	-1227	-0-	10353	2			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
11	0		10136	-0-	10136	21697	10136	2			Y	-0-					3
12	0		10596	-0-	10596	32293	10596	2			Y	-0-					3
01	0		10100	-0-	10100	42393	10100	2			Y	-0-					3
02	51446	X	9053	-0-	-42393	-0-	9053	2			Y	-0-					3
03	11563	X	10962	-0-	-601	-0-	10962	2			Y	-0-					3
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15115	-0-	15115	30791	15115	2			N	-0-					-0-
12	0		14122	-0-	14122	44913	14122	2			N	-0-					-0-
01	0		14673	-0-	14673	59586	14673	2			N	-0-					-0-
02	72606	X	13020	-0-	-59586	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13595	-0-	-2091	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13085	-0-	-2035	-0-	13085	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 #: 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
11	0		8264	-0-	8264	17453	8264	2			Y	-0-					2
12	0		8438	-0-	8438	25891	8438	2			Y	-0-					2
01	0		8384	-0-	8384	34275	8384	2			Y	-0-					2
02	40376	X	6101	-0-	-34275	-0-	6101	2			Y	-0-					2
03	9176	X	7169	-0-	-2007	-0-	7169	2			Y	-0-					2
04	8250	X	2901	-0-	-5349	-0-	2901	2			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
11	0		12716	-0-	12716	27184	12716	2			Y	-0-					3
12	0		15141	-0-	15141	42325	15141	2			Y	-0-					3
01	0		12403	-0-	12403	54728	12403	2			Y	-0-					3
02	66548	X	11820	-0-	-54728	-0-	11820	2			Y	-0-					3
03	15128	X	11325	-0-	-3803	-0-	11325	2			Y	-0-					3
04	14640	X	11663	-0-	-2977	-0-	11663	2			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
11	0		13511	-0-	13511	25213	13511	2			N	-0-					-0-
12	0		15480	-0-	15480	40693	15480	2			N	-0-					-0-
01	0		15686	-0-	15686	56379	15686	2			N	-0-					-0-
02	70789	X	14410	-0-	-56379	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	15183	-0-	-286	-0-	15183	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13814	-0-	-1366	-0-	13814	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
11	0		12625	-0-	12625	25822	12625	2			Y	-0-					3
12	0		12539	-0-	12539	38361	12539	2			Y	-0-					3
01	0		12266	-0-	12266	50627	12266	2			Y	-0-					3
02	60079	X	9452	-0-	-50627	-0-	9452	2			Y	-0-					3
03	13206	X	12835	-0-	-371	-0-	12835	2			Y	-0-					3
04	12630	X	9668	-0-	-2962	-0-	9668	2			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
11	0		10172	-0-	10172	20733	10172	2			N	-0-					-0-
12	0		11323	-0-	11323	32056	11323	2			N	-0-					-0-
01	0		12013	-0-	12013	44069	12013	2			N	-0-					-0-
02	54894	X	10825	-0-	-44069	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
04	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	12135	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
11	0		27116	-0-	27116	55340	27116	2			N	-0-					-0-
12	0		27248	-0-	27248	82588	27248	2			N	-0-					-0-
01	0		26795	-0-	26795	109383	26795	2			N	-0-					-0-
02	133437	X	24054	-0-	-109383	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26020	-0-	-2190	-0-	26020	2			N	-0-					-0-
04	27120	X	24971	-0-	-2149	-0-	24971	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16744	-0-	16744	34527	16744	2			Y	-0-					2
12	0		16552	-0-	16552	51079	16552	2			Y	-0-					2
01	0		15899	-0-	15899	66978	15899	2			Y	-0-					2
02	80669	X	13691	-0-	-66978	-0-	13691	2			Y	-0-					2
03	17794	X	15396	-0-	-2398	-0-	15396	2			Y	-0-					2
04	16740	X	13826	-0-	-2914	-0-	13826	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		17852	-0-	17852	38133	17852	2		N	-0-			-0-
12	0		17418	-0-	17418	55551	17418	2		N	-0-			-0-
01	0		16525	-0-	16525	72076	16525	2		N	-0-			-0-
02	86887	X	14811	-0-	-72076	-0-	14811	2		N	-0-			-0-
03	20274	X	15827	-0-	-4447	-0-	15827	2		N	-0-			-0-
04	17850	X	13920	-0-	-3930	-0-	13920	2		N	-0-			-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2049	-0-	2049	3577	2049	2		N	-0-			-0-
12	0		938	-0-	938	4515	938	2		N	-0-			-0-
01	0		340	-0-	340	4855	340	2		N	-0-			-0-
02	4898	X	43	-0-	-4855	-0-	43	2		N	-0-			-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		8032	-0-	8032	16450	8032	2		N	-0-			-0-
12	0		8337	-0-	8337	24787	8337	2		N	-0-			-0-
01	0		8266	-0-	8266	33053	8266	2		N	-0-			-0-
02	40830	X	7777	-0-	-33053	-0-	7777	2		N	-0-			-0-
03	8432	X	8028	-0-	-404	-0-	8028	2		N	-0-			-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	7605	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		2387	-0-	2387	5598	2387	2		N	-0-			-0-
12	0		4373	-0-	4373	9971	4373	2		N	-0-			-0-
01	0		5489	-0-	5489	15460	5489	2		N	-0-			-0-
02	18601	X	3141	-0-	-15460	-0-	3141	2		N	-0-			-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2		N	-0-			-0-
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2		N	-0-			-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

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
11	0		13611	-0-	13611	27939	13611	2		N	-0-			-0-
12	0		13428	-0-	13428	41367	13428	2		N	-0-			-0-
01	0		12989	-0-	12989	54356	12989	2		N	-0-			-0-
02	65544	X	11188	-0-	-54356	-0-	11188	2		N	-0-			-0-
03	13330	X	12177	-0-	-1153	-0-	12177	2		N	-0-			-0-
04	12900	X	11212	-0-	-1688	-0-	11212	2		N	-0-			-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

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
11	0		20770	-0-	20770	42771	20770	2		N	-0-			-0-
12	0		24694	-0-	24694	67465	24694	2		N	-0-			-0-
01	0		22915	-0-	22915	90380	22915	2		N	-0-			-0-
02	109020	X	18640	-0-	-90380	-0-	18640	2		N	-0-			-0-
03	24707	X	22937	-0-	-1770	-0-	22937	2		N	-0-			-0-
04	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	24363	2		N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		3909	-0-	3909	9031	3909	2		N	-0-			-0-
12	0		6547	-0-	6547	15578	6547	2		N	-0-			-0-
01	0		7212	-0-	7212	22790	7212	2		N	-0-			-0-
02	28367	X	5577	-0-	-22790	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2		N	-0-			-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 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
11	0		16303	-0-	16303	32484	16303	2			N	-0-					-0-
12	0		16107	-0-	16107	48591	16107	2			N	-0-					-0-
01	0		15353	-0-	15353	63944	15353	2			N	-0-					-0-
02	77600	X	13656	-0-	-63944	-0-	13656	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14758	-0-	-2075	-0-	14758	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	14029	-0-	-2261	-0-	14029	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					-0-
02	7140	X	6163	-0-	-977	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
03	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
04	19538	X	19538	-0-	-0-	-0-	19538	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14081	-0-	14081	28465	14081	2			N	-0-					-0-
12	0		14340	-0-	14340	42805	14340	2			N	-0-					-0-
01	0		14228	-0-	14228	57033	14228	2			N	-0-					-0-
02	69887	X	12854	-0-	-57033	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14190	-0-	-349	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13493	-0-	-577	-0-	13493	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9998	-0-	9998	21110	9998	2			N	-0-					-0-
12	0		12577	-0-	12577	33687	12577	2			N	-0-					-0-
01	0		11435	-0-	11435	45122	11435	2			N	-0-					-0-
02	55175	X	10053	-0-	-45122	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10526	-0-	-2060	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	10340	-0-	-1840	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18413	-0-	18413	41970	18413	2			N	-0-					-0-
12	0		23472	-0-	23472	65442	23472	2			N	-0-					-0-
01	0		22820	-0-	22820	88262	22820	2			N	-0-					-0-
02	107416	X	19154	-0-	-88262	-0-	19154	2			N	-0-					-0-
03	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5994	-0-	5994	18331	5994	2			N	-0-					-0-
12	0		9362	-0-	9362	27693	9362	2			N	-0-					-0-
01	0		9788	-0-	9788	37481	9788	2			N	-0-					-0-
02	48397	X	10916	-0-	-37481	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
03	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
04	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12695	-0-	12695	29203	12695	2			N	-0-					-0-
12	0		22171	-0-	22171	51374	22171	2			N	-0-					-0-
01	0		20307	-0-	20307	71681	20307	2			N	-0-					-0-
02	82515	X	10834	-0-	-71681	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
03	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		11509	-0-	11509	23182	11509	2		N	-0-			-0-
12	0		10513	-0-	10513	33695	10513	2		N	-0-			-0-
01	0		11884	-0-	11884	45579	11884	2		N	-0-			-0-
02	55754	X	10175	-0-	-45579	-0-	10175	2		N	-0-			-0-
03	11904	X	11076	-0-	-828	-0-	11076	2		N	-0-			-0-
04	11520	X	10344	-0-	-1176	-0-	10344	2		N	-0-			-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		140	-0-	140	357	140	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	357				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	357				N	-0-			-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-				N	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		9428	-0-	9428	19017	9428	2		N	-0-			-0-
12	0		10098	-0-	10098	29115	10098	2		N	-0-			-0-
01	0		10393	-0-	10393	39508	10393	2		N	-0-			-0-
02	48544	X	9036	-0-	-39508	-0-	9036	2		N	-0-			-0-
03	10106	X	9449	-0-	-657	-0-	9449	2		N	-0-			-0-
04	10050	X	9004	-0-	-1046	-0-	9004	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		13035	-0-	13035	29453	13035	2		N	-0-			-0-
12	0		12326	-0-	12326	41779	12326	2		N	-0-			-0-
01	0		7067	-0-	7067	48846	7067	2		N	-0-			-0-
02	48846	X	-0-	-0-	-48846	-0-				N	-0-			-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		12189	-0-	12189	23680	12189	2		N	-0-			-0-
12	0		12242	-0-	12242	35922	12242	2		N	-0-			-0-
01	0		9540	-0-	9540	45462	9540	2		N	-0-			-0-
02	52515	X	7053	-0-	-45462	-0-	7053	2		N	-0-			-0-
03	12586	X	9630	-0-	-2956	-0-	9630	2		N	-0-			-0-
04	12180	X	8881	-0-	-3299	-0-	8881	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		1021	-0-	1021	9851	1021	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9851				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9851				N	-0-			-0-
02	9851	X	-0-	-0-	-9851	-0-				N	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29434	-0-	29434	60519	29434	2			N	-0-					-0-
12	0		31434	-0-	31434	91953	31434	2			N	-0-					-0-
01	0		31136	-0-	31136	123089	31136	2			N	-0-					-0-
02	154492	X	31403	-0-	-123089	-0-	31403	2			N	-0-					-0-
03	34587	X	34587	-0-	-0-	-0-	34587	2			N	-0-					-0-
04	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	31014	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16378	-0-	16378	34105	16378	2			N	-0-					-0-
12	0		19053	-0-	19053	53158	19053	2			N	-0-					-0-
01	0		19126	-0-	19126	72284	19126	2			N	-0-					-0-
02	82797	X	10513	-0-	-72284	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
04	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3172	-0-	3172	12367	3172	2			N	-0-					-0-
12	0		7435	-0-	7435	19802	7435	2			N	-0-					-0-
01	0		9646	-0-	9646	29448	9646	2			N	-0-					-0-
02	33275	X	3827	-0-	-29448	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7719	-0-	-1011	-0-	7719	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1842	-0-	1842	4017	1842	2			N	-0-					-0-
12	0		223	-0-	223	4240	223	2			N	-0-					-0-
01	0		377	-0-	377	4617	377	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	746	-0-	-4617	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19666	-0-	19666	36380	19666	2			N	-0-					-0-
12	0		20038	-0-	20038	56418	20038	2			N	-0-					-0-
01	0		19176	-0-	19176	75594	19176	2			N	-0-					-0-
02	91225	X	15631	-0-	-75594	-0-	15631	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	19671	-0-	-665	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	17523	-0-	-2157	-0-	17523	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14864	-0-	14864	30543	14864	2			N	-0-					-0-
12	0		15481	-0-	15481	46024	15481	2			N	-0-					-0-
01	0		7459	-0-	7459	53483	7459	2			N	-0-					-0-
02	60219	X	6736	-0-	-53483	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	18544	2			N	-0-					-0-
04	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8487	-0-	8487	15748	8487	2			N	-0-					-0-
12	0		7885	-0-	7885	23633	7885	2			N	-0-					-0-
01	0		7665	-0-	7665	31298	7665	2			N	-0-					-0-
02	37070	X	5772	-0-	-31298	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	6061	-0-	-2712	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6502	-0-	-1988	-0-	6502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14409	-0-	14409	27881	14409	2			N	-0-					-0-
12	0		13386	-0-	13386	41267	13386	2			N	-0-					-0-
01	0		10390	-0-	10390	51657	10390	2			N	-0-					-0-
02	63834	X	12177	-0-	-51657	-0-	12177	2			N	-0-					-0-
03	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
04	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		8164	-0-	8164	18823	8164	2			N	-0-					-0-
12	0		10717	-0-	10717	29540	10717	2			N	-0-					-0-
01	0		10163	-0-	10163	39703	10163	2			N	-0-					-0-
02	48280	X	8577	-0-	-39703	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9129	-0-	-1597	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8966	-0-	-1414	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		13378	-0-	13378	27106	13378	2			N	-0-					-0-
12	0		14770	-0-	14770	41876	14770	2			N	-0-					-0-
01	0		12848	-0-	12848	54724	12848	2			N	-0-					-0-
02	66926	X	12202	-0-	-54724	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	13711	-0-	-1045	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12938	-0-	-1342	-0-	12938	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11713	-0-	11713	23862	11713	2			N	-0-					-0-
12	0		11488	-0-	11488	35350	11488	2			N	-0-					-0-
01	0		10959	-0-	10959	46309	10959	2			N	-0-					-0-
02	54923	X	8614	-0-	-46309	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11734	-0-	-418	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	8986	-0-	-2714	-0-	8986	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3702	-0-	3702	8412	3702	2			N	-0-					-0-
12	0		3507	-0-	3507	11919	3507	2			N	-0-					-0-
01	0		3648	-0-	3648	15567	3648	2			N	-0-					-0-
02	17289	X	1722	-0-	-15567	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3489	-0-	-1223	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	625	-0-	-3065	-0-	625	2			N	-0-					-0-

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
11	0		13392	-0-	13392	27441	13392	2			N	-0-					-0-
12	0		12891	-0-	12891	40332	12891	2			N	-0-					-0-
01	0		11889	-0-	11889	52221	11889	2			N	-0-					-0-
02	61934	X	9713	-0-	-52221	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	8797	-0-	-5060	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	8701	-0-	-4679	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		5196	-0-	5196	10848	5196	2			N	-0-					-0-
12	0		4201	-0-	4201	15049	4201	2			N	-0-					-0-
01	0		3109	-0-	3109	18158	3109	2			N	-0-					-0-
02	21485	X	3327	-0-	-18158	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4451	-0-	-739	-0-	4451	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
11	0		18813	-0-	18813	33414	18813	2			N	-0-					-0-
12	0		21148	-0-	21148	54562	21148	2			N	-0-					-0-
01	0		20365	-0-	20365	74927	20365	2			N	-0-					-0-
02	92713	X	17786	-0-	-74927	-0-	17786	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	17808	-0-	-2497	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	17356	-0-	-2294	-0-	17356	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
11	0		11762	-0-	11762	24895	11762	2			N	-0-					-0-
12	0		12150	-0-	12150	37045	12150	2			N	-0-					-0-
01	0		12281	-0-	12281	49326	12281	2			N	-0-					-0-
02	60096	X	10770	-0-	-49326	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12267	-0-	-877	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11266	-0-	-614	-0-	11266	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
11	0		6761	-0-	6761	13584	6761	2			N	-0-					-0-
12	0		7333	-0-	7333	20917	7333	2			N	-0-					-0-
01	0		7603	-0-	7603	28520	7603	2			N	-0-					-0-
02	35032	X	6512	-0-	-28520	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	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
11	0		11202	-0-	11202	24662	11202	2			N	-0-					-0-
12	0		10438	-0-	10438	35100	10438	2			N	-0-					-0-
01	0		9598	-0-	9598	44698	9598	2			N	-0-					-0-
02	54011	X	9313	-0-	-44698	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	10020	-0-	-2566	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9744	-0-	-1446	-0-	9744	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
11	0		4570	-0-	4570	7994	4570	2			N	-0-					-0-
12	0		5855	-0-	5855	13849	5855	2			N	-0-					-0-
01	0		6541	-0-	6541	20390	6541	2			N	-0-					-0-
02	26550	X	6160	-0-	-20390	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		14522	-0-	14522	14522	14522	2			N	-0-					-0-
12	0		22557	-0-	22557	37079	22557	2			N	-0-					-0-
01	0		19416	-0-	19416	56495	19416	2			N	-0-					-0-
02	71477	X	14982	-0-	-56495	-0-	14982	2			N	-0-					-0-
03	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		7109	-0-	7109	14113	7109	2			N	-0-					-0-
12	0		7308	-0-	7308	21421	7308	2			N	-0-					-0-
01	0		7129	-0-	7129	28550	7129	2			N	-0-					-0-
02	35005	X	6455	-0-	-28550	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6994	-0-	-116	-0-	6994	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
11	0		20986	-0-	20986	42486	20986	2			N	-0-					-0-
12	0		21235	-0-	21235	63721	21235	2			N	-0-					-0-
01	0		19983	-0-	19983	83704	19983	2			N	-0-					-0-
02	102202	X	18498	-0-	-83704	-0-	18498	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	18965	-0-	-2735	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18403	-0-	-2597	-0-	18403	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
11	0		20857	-0-	20857	42259	20857	2			N	-0-					-0-
12	0		21491	-0-	21491	63750	21491	2			N	-0-					-0-
01	0		21334	-0-	21334	85084	21334	2			N	-0-					-0-
02	104614	X	19530	-0-	-85084	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	21405	-0-	-140	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	20166	-0-	-684	-0-	20166	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
11	0		16199	-0-	16199	32783	16199	2			N	-0-					-0-
12	0		16591	-0-	16591	49374	16591	2			N	-0-					-0-
01	0		16467	-0-	16467	65841	16467	2			N	-0-					-0-
02	80498	X	14657	-0-	-65841	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	15754	-0-	-986	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15023	-0-	-1177	-0-	15023	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
11	0		20284	-0-	20284	41124	20284	2			N	-0-					-0-
12	0		20428	-0-	20428	61552	20428	2			N	-0-					-0-
01	0		20468	-0-	20468	82020	20468	2			N	-0-					-0-
02	100138	X	18118	-0-	-82020	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	19748	-0-	-1208	-0-	19748	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21047	-0-	21047	42649	21047	2			N	-0-					-0-
12	0		21719	-0-	21719	64368	21719	2			N	-0-					-0-
01	0		20703	-0-	20703	85071	20703	2			N	-0-					-0-
02	104381	X	19310	-0-	-85071	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
03	21762	X	20869	-0-	-893	-0-	20869	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19909	-0-	-1151	-0-	19909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

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
11	0		19608	-0-	19608	40291	19608	2			N	-0-					-0-
12	0		20705	-0-	20705	60996	20705	2			N	-0-					-0-
01	0		20779	-0-	20779	81775	20779	2			N	-0-					-0-
02	99426	X	17651	-0-	-81775	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	19735	-0-	-973	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	19608	-0-	-492	-0-	19608	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

11	0		16569	-0-	16569	34202	16569	2			N	-0-					-0-
12	0		16633	-0-	16633	50835	16633	2			N	-0-					-0-
01	0		16984	-0-	16984	67819	16984	2			N	-0-					-0-
02	84958	X	17139	-0-	-67819	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	16397	-0-	-1242	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15968	-0-	-592	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

11	0		20282	-0-	20282	43532	20282	2			N	-0-					-0-
12	0		22286	-0-	22286	65818	22286	2			N	-0-					-0-
01	0		22744	-0-	22744	88562	22744	2			N	-0-					-0-
02	109760	X	21198	-0-	-88562	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
03	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	23752	2			N	-0-					-0-
04	22020	X	21137	-0-	-883	-0-	21137	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

11	0		17223	-0-	17223	35451	17223	2			N	-0-					-0-
12	0		20141	-0-	20141	55592	20141	2			N	-0-					-0-
01	0		21528	-0-	21528	77120	21528	2			N	-0-					-0-
02	101365	X	24245	-0-	-77120	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
03	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	27624	2			N	-0-					-0-
04	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

11	0		26705	-0-	26705	54568	26705	2			N	-0-					-0-
12	0		25364	-0-	25364	79932	25364	2			N	-0-					-0-
01	0		24156	-0-	24156	104088	24156	2			N	-0-					-0-
02	123933	X	19845	-0-	-104088	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	23665	-0-	-4204	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	23855	-0-	-2845	-0-	23855	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

11	0		20246	-0-	20246	39965	20246	2			N	-0-					-0-
12	0		21654	-0-	21654	61619	21654	2			N	-0-					-0-
01	0		22728	-0-	22728	84347	22728	2			N	-0-					-0-
02	103846	X	19499	-0-	-84347	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
03	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	20817	-0-	-1173	-0-	20817	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

11	0		34106	-0-	34106	61668	34106	2			N	-0-					-0-
12	0		33745	-0-	33745	95413	33745	2			N	-0-					-0-
01	0		25519	-0-	25519	120932	25519	2			N	-0-					-0-
02	146590	X	25658	-0-	-120932	-0-	25658	2			N	-0-					-0-
03	31097	X	31097	-0-	-0-	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
04	31598	X	31598	-0-	-0-	-0-	31598	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21877	-0-	21877	49261	21877	2			N	-0-					-0-
12	0		21838	-0-	21838	71099	21838	2			N	-0-					-0-
01	0		29500	-0-	29500	100599	29500	2			N	-0-					-0-
02	128928	X	28329	-0-	-100599	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
03	31548	X	31548	-0-	-0-	-0-	31548	2			N	-0-					-0-
04	30250	X	30250	-0-	-0-	-0-	30250	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29444	-0-	29444	59562	29444	2			N	-0-					-0-
12	0		29157	-0-	29157	88719	29157	2			N	-0-					-0-
01	0		27983	-0-	27983	116702	27983	2			N	-0-					-0-
02	140146	X	23444	-0-	-116702	-0-	23444	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	26069	-0-	-4342	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
04	29430	X	24280	-0-	-5150	-0-	24280	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		25013	-0-	25013	51325	25013	2			N	-0-					-0-
12	0		24870	-0-	24870	76195	24870	2			N	-0-					-0-
01	0		25352	-0-	25352	101547	25352	2			N	-0-					-0-
02	118832	X	17285	-0-	-101547	-0-	17285	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	20558	-0-	-5761	-0-	20558	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	17073	-0-	-7947	-0-	17073	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	832					N	-0-					-0-
12	0		1388	-0-	1388	2220	1388	2			N	-0-					-0-
01	0		3404	-0-	3404	5624	3404	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	2401	-0-	-10871	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		11100	-0-	11100	22506	11100	2			N	-0-					-0-
12	0		5603	-0-	5603	28109	5603	2			N	-0-					-0-
01	0		7860	-0-	7860	35969	7860	2			N	-0-					-0-
02	44711	X	8742	-0-	-35969	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8737	-0-	-2733	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	8862	-0-	-2238	-0-	8862	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		16164	-0-	16164	30429	16164	2			N	-0-					-0-
12	0		13123	-0-	13123	43552	13123	2			N	-0-					-0-
01	0		14086	-0-	14086	57638	14086	2			N	-0-					-0-
02	70992	X	13354	-0-	-57638	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		29022	-0-	29022	57320	29022	2			N	-0-					-0-
12	0		28910	-0-	28910	86230	28910	2			N	-0-					-0-
01	0		28410	-0-	28410	114640	28410	2			N	-0-					-0-
02	137646	X	23006	-0-	-114640	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	28156	-0-	-1821	-0-	28156	2			N	-0-					-0-
04	29010	X	23950	-0-	-5060	-0-	23950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		18522	-0-	18522	38766	18522	2			N	-0-					-0-
12	0		19645	-0-	19645	58411	19645	2			N	-0-					-0-
01	0		19077	-0-	19077	77488	19077	2			N	-0-					-0-
02	95053	X	17565	-0-	-77488	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	19203	-0-	-1040	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	18334	-0-	-686	-0-	18334	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12752	-0-	12752	26684	12752	2			N	-0-					-0-
12	0		13469	-0-	13469	40153	13469	2			N	-0-					-0-
01	0		13179	-0-	13179	53332	13179	2			N	-0-					-0-
02	65391	X	12059	-0-	-53332	-0-	12059	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13022	-0-	-897	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12328	-0-	-692	-0-	12328	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		15684	-0-	15684	32710	15684	2			N	-0-					-0-
12	0		16645	-0-	16645	49355	16645	2			N	-0-					-0-
01	0		16111	-0-	16111	65466	16111	2			N	-0-					-0-
02	80029	X	14563	-0-	-65466	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	15912	-0-	-1107	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14320	-0-	-1790	-0-	14320	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3983	-0-	3983	8071	3983	2			N	-0-					-0-
12	0		3673	-0-	3673	11744	3673	2			N	-0-					-0-
01	0		3890	-0-	3890	15634	3890	2			N	-0-					-0-
02	19153	X	3519	-0-	-15634	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3345	-0-	-778	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2715	-0-	-1275	-0-	2715	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		35053	-0-	35053	70978	35053	2			N	-0-					-0-
12	0		36828	-0-	36828	107806	36828	2			N	-0-					-0-
01	0		34398	-0-	34398	142204	34398	2			N	-0-					-0-
02	172204	X	30000	-0-	-142204	-0-	30000	2			N	-0-					-0-
03	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	35919	2			N	-0-					-0-
04	34333	X	34333	-0-	-0-	-0-	34333	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		36204	-0-	36204	72783	36204	2			N	-0-					-0-
12	0		36967	-0-	36967	109750	36967	2			N	-0-					-0-
01	0		34686	-0-	34686	144436	34686	2			N	-0-					-0-
02	177749	X	33313	-0-	-144436	-0-	33313	2			N	-0-					-0-
03	37417	X	36160	-0-	-1257	-0-	36160	2			N	-0-					-0-
04	36210	X	34036	-0-	-2174	-0-	34036	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37589	-0-	37589	75398	37589	2			N	-0-					-0-
12	0		36992	-0-	36992	112390	36992	2			N	-0-					-0-
01	0		35299	-0-	35299	147689	35299	2			N	-0-					-0-
02	182012	X	34323	-0-	-147689	-0-	34323	2			N	-0-					-0-
03	36521	X	36521	-0-	-0-	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
04	34524	X	34524	-0-	-0-	-0-	34524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		54468	-0-	54468	86316	54468	2			N	-0-					-0-
12	0		54362	-0-	54362	140678	54362	2			N	-0-					-0-
01	0		51471	-0-	51471	192149	51471	2			N	-0-					-0-
02	238882	X	46733	-0-	-192149	-0-	46733	2			N	-0-					-0-
03	56296	X	49628	-0-	-6668	-0-	49628	2			N	-0-					-0-
04	54480	X	50545	-0-	-3935	-0-	50545	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		56408	-0-	56408	116226	56408	2			N	-0-					-0-
12	0		57861	-0-	57861	174087	57861	2			N	-0-					-0-
01	0		58838	-0-	58838	232925	58838	2			N	-0-					-0-
02	285357	X	52432	-0-	-232925	-0-	52432	2			N	-0-					-0-
03	59830	X	56413	-0-	-3417	-0-	56413	2			N	-0-					-0-
04	56940	X	54336	-0-	-2604	-0-	54336	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		62373	-0-	62373	128379	62373	2			N	-0-					-0-
12	0		63796	-0-	63796	192175	63796	2			N	-0-					-0-
01	0		63668	-0-	63668	255843	63668	2			N	-0-					-0-
02	311523	X	55680	-0-	-255843	-0-	55680	2			N	-0-					-0-
03	65999	X	59369	-0-	-6630	-0-	59369	2			N	-0-					-0-
04	62370	X	56283	-0-	-6087	-0-	56283	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		63318	-0-	63318	130347	63318	2			N	-0-					-0-
12	0		63600	-0-	63600	193947	63600	2			N	-0-					-0-
01	0		62980	-0-	62980	256927	62980	2			N	-0-					-0-
02	312771	X	55844	-0-	-256927	-0-	55844	2			N	-0-					-0-
03	67022	X	60768	-0-	-6254	-0-	60768	2			N	-0-					-0-
04	63330	X	58256	-0-	-5074	-0-	58256	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		53031	-0-	53031	108729	53031	2			N	-0-					-0-
12	0		53512	-0-	53512	162241	53512	2			N	-0-					-0-
01	0		52856	-0-	52856	215097	52856	2			N	-0-					-0-
02	262288	X	47191	-0-	-215097	-0-	47191	2			N	-0-					-0-
03	55707	X	50976	-0-	-4731	-0-	50976	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	48672	-0-	-4368	-0-	48672	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		39670	-0-	39670	79486	39670	2			N	-0-					-0-
12	0		40208	-0-	40208	119694	40208	2			N	-0-					-0-
01	0		38859	-0-	38859	158553	38859	2			N	-0-					-0-
02	192951	X	34398	-0-	-158553	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	36712	-0-	-4270	-0-	36712	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34940	-0-	-4720	-0-	34940	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		31416	-0-	31416	63702	31416	2			N	-0-					-0-
12	0		32418	-0-	32418	96120	32418	2			N	-0-					-0-
01	0		31408	-0-	31408	127528	31408	2			N	-0-					-0-
02	155255	X	27727	-0-	-127528	-0-	27727	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	29665	-0-	-2792	-0-	29665	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	28604	-0-	-2806	-0-	28604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		33240	-0-	33240	67784	33240	2			N	-0-					-0-
12	0		34059	-0-	34059	101843	34059	2			N	-0-					-0-
01	0		33189	-0-	33189	135032	33189	2			N	-0-					-0-
02	164427	X	29395	-0-	-135032	-0-	29395	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	31282	-0-	-3252	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	30061	-0-	-3179	-0-	30061	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

11	0		59844	-0-	59844	124000	59844	2			N	-0-					-0-
12	0		61460	-0-	61460	185460	61460	2			N	-0-					-0-
01	0		60180	-0-	60180	245640	60180	2			N	-0-					-0-
02	297474	X	51834	-0-	-245640	-0-	51834	2			N	-0-					-0-
03	64170	X	58867	-0-	-5303	-0-	58867	2			N	-0-					-0-
04	59850	X	56528	-0-	-3322	-0-	56528	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

11	0		53912	-0-	53912	112107	53912	2			N	-0-					-0-
12	0		55051	-0-	55051	167158	55051	2			N	-0-					-0-
01	0		53874	-0-	53874	221032	53874	2			N	-0-					-0-
02	270281	X	49249	-0-	-221032	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
03	58187	X	53076	-0-	-5111	-0-	53076	2			N	-0-					-0-
04	53910	X	49837	-0-	-4073	-0-	49837	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

11	0		55185	-0-	55185	113285	55185	2			N	-0-					-0-
12	0		56716	-0-	56716	170001	56716	2			N	-0-					-0-
01	0		55908	-0-	55908	225909	55908	2			N	-0-					-0-
02	275987	X	50078	-0-	-225909	-0-	50078	2			N	-0-					-0-
03	58094	X	53626	-0-	-4468	-0-	53626	2			N	-0-					-0-
04	55200	X	50993	-0-	-4207	-0-	50993	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

11	0		55704	-0-	55704	114614	55704	2			N	-0-					-0-
12	0		57145	-0-	57145	171759	57145	2			N	-0-					-0-
01	0		56091	-0-	56091	227850	56091	2			N	-0-					-0-
02	277724	X	49874	-0-	-227850	-0-	49874	2			N	-0-					-0-
03	58900	X	53505	-0-	-5395	-0-	53505	2			N	-0-					-0-
04	55710	X	50972	-0-	-4738	-0-	50972	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

11	0		79139	-0-	79139	163840	79139	2			N	-0-					-0-
12	0		78442	-0-	78442	242282	78442	2			N	-0-					-0-
01	0		77045	-0-	77045	319327	77045	2			N	-0-					-0-
02	387609	X	68282	-0-	-319327	-0-	68282	2			N	-0-					-0-
03	84692	X	73091	-0-	-11601	-0-	73091	2			N	-0-					-0-
04	79140	X	68754	-0-	-10386	-0-	68754	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

11	0		92992	-0-	92992	193142	92992	2			N	-0-					-0-
12	0		93037	-0-	93037	286179	93037	2			N	-0-					-0-
01	0		92256	-0-	92256	378435	92256	2			N	-0-					-0-
02	458639	X	80204	-0-	-378435	-0-	80204	2			N	-0-					-0-
03	100161	X	86476	-0-	-13685	-0-	86476	2			N	-0-					-0-
04	93000	X	80989	-0-	-12011	-0-	80989	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 #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		98184	-0-	98184	199126	98184	2			N	-0-					-0-
12	0		97005	-0-	97005	296131	97005	2			N	-0-					-0-
01	0		94905	-0-	94905	391036	94905	2			N	-0-					-0-
02	473594	X	82558	-0-	-391036	-0-	82558	2			N	-0-					-0-
03	101463	X	90018	-0-	-11445	-0-	90018	2			N	-0-					-0-
04	98190	X	81619	-0-	-16571	-0-	81619	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		67716	-0-	67716	141595	67716	2			N	-0-					-0-
12	0		69737	-0-	69737	211332	69737	2			N	-0-					-0-
01	0		68836	-0-	68836	280168	68836	2			N	-0-					-0-
02	340364	X	60196	-0-	-280168	-0-	60196	2			N	-0-					-0-
03	73873	X	64239	-0-	-9634	-0-	64239	2			N	-0-					-0-
04	67710	X	60773	-0-	-6937	-0-	60773	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		71425	-0-	71425	151248	71425	2			N	-0-					-0-
12	0		72353	-0-	72353	223601	72353	2			N	-0-					-0-
01	0		71256	-0-	71256	294857	71256	2			N	-0-					-0-
02	356846	X	61989	-0-	-294857	-0-	61989	2			N	-0-					-0-
03	79825	X	65858	-0-	-13967	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
04	71430	X	61645	-0-	-9785	-0-	61645	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		85719	-0-	85719	184226	85719	2			N	-0-					-0-
12	0		89603	-0-	89603	273829	89603	2			N	-0-					-0-
01	0		88431	-0-	88431	362260	88431	2			N	-0-					-0-
02	438111	X	75851	-0-	-362260	-0-	75851	2			N	-0-					-0-
03	98518	X	82112	-0-	-16406	-0-	82112	2			N	-0-					-0-
04	86700	X	77126	-0-	-9574	-0-	77126	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		71048	-0-	71048	148946	71048	2			N	-0-					-0-
12	0		72536	-0-	72536	221482	72536	2			N	-0-					-0-
01	0		71160	-0-	71160	292642	71160	2			N	-0-					-0-
02	354949	X	62307	-0-	-292642	-0-	62307	2			N	-0-					-0-
03	77903	X	66805	-0-	-11098	-0-	66805	2			N	-0-					-0-
04	71040	X	63161	-0-	-7879	-0-	63161	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		62018	-0-	62018	133193	62018	2			N	-0-					-0-
12	0		63459	-0-	63459	196652	63459	2			N	-0-					-0-
01	0		61580	-0-	61580	258232	61580	2			N	-0-					-0-
02	313142	X	54910	-0-	-258232	-0-	54910	2			N	-0-					-0-
03	71176	X	55276	-0-	-15900	-0-	55276	2			N	-0-					-0-
04	62010	X	54716	-0-	-7294	-0-	54716	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		52976	-0-	52976	118425	52976	2			N	-0-					-0-
12	0		63955	-0-	63955	182380	63955	2			N	-0-					-0-
01	0		60750	-0-	60750	243130	60750	2			N	-0-					-0-
02	295069	X	51939	-0-	-243130	-0-	51939	2			N	-0-					-0-
03	65441	X	53518	-0-	-11923	-0-	53518	2			N	-0-					-0-
04	61890	X	52302	-0-	-9588	-0-	52302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
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
11	0		60864	-0-	60864	124983	60864	2			N	-0-					-0-
12	0		61498	-0-	61498	186481	61498	2			N	-0-					-0-
01	0		59942	-0-	59942	246423	59942	2			N	-0-					-0-
02	298251	X	51828	-0-	-246423	-0-	51828	2			N	-0-					-0-
03	64108	X	54928	-0-	-9180	-0-	54928	2			N	-0-					-0-
04	60870	X	53930	-0-	-6940	-0-	53930	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		108923	-0-	108923	233748	108923	2			N	-0-					-0-
12	0		104010	-0-	104010	337758	104010	2			N	-0-					-0-
01	0		96919	-0-	96919	434677	96919	2			N	-0-					-0-
02	517372	X	82695	-0-	-434677	-0-	82695	2			N	-0-					-0-
03	124837	X	86507	-0-	-38330	-0-	86507	2			N	-0-					-0-
04	108930	X	80800	-0-	-28130	-0-	80800	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 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
11	0		83001	-0-	83001	179171	83001	2			N	-0-					-0-
12	0		76019	-0-	76019	255190	76019	2			N	-0-					-0-
01	0		69781	-0-	69781	324971	69781	2			N	-0-					-0-
02	384157	X	59186	-0-	-324971	-0-	59186	2			N	-0-					-0-
03	96162	X	62570	-0-	-33592	-0-	62570	2			N	-0-					-0-
04	83010	X	58331	-0-	-24679	-0-	58331	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		89579	-0-	89579	89579	89579	2			N	-0-					-0-
12	0		79807	-0-	79807	169386	79807	2			N	-0-					-0-
01	0		78173	-0-	78173	247559	78173	2			N	-0-					-0-
02	313489	X	65930	-0-	-247559	-0-	65930	2			N	-0-					-0-
03	107446	X	69483	-0-	-37963	-0-	69483	2			N	-0-					-0-
04	89580	X	67469	-0-	-22111	-0-	67469	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 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
11	0		90075	-0-	90075	190400	90075	2			N	-0-					-0-
12	0		82998	-0-	82998	273398	82998	2			N	-0-					-0-
01	0		82419	-0-	82419	355817	82419	2			N	-0-					-0-
02	427416	X	71599	-0-	-355817	-0-	71599	2			N	-0-					-0-
03	100316	X	75008	-0-	-25308	-0-	75008	2			N	-0-					-0-
04	90090	X	69700	-0-	-20390	-0-	69700	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		84020	-0-	84020	176407	84020	2			N	-0-					-0-
12	0		84497	-0-	84497	260904	84497	2			N	-0-					-0-
01	0		79109	-0-	79109	340013	79109	2			N	-0-					-0-
02	406566	X	66553	-0-	-340013	-0-	66553	2			N	-0-					-0-
03	92380	X	71553	-0-	-20827	-0-	71553	2			N	-0-					-0-
04	84030	X	66275	-0-	-17755	-0-	66275	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		87955	-0-	87955	180573	87955	2			N	-0-					-0-
12	0		90662	-0-	90662	271235	90662	2			N	-0-					-0-
01	0		86474	-0-	86474	357709	86474	2			N	-0-					-0-
02	431252	X	73543	-0-	-357709	-0-	73543	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	79354	-0-	-13274	-0-	79354	2			N	-0-					-0-
04	87960	X	73352	-0-	-14608	-0-	73352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	103370	-0-	103370	1056689	103370	2			N	-0-					-0-
12	0	W	102183	-0-	102183	1158872	102183	2			N	-0-					-0-
01	0	W	96194	-0-	96194	1255066	96194	2			N	-0-					-0-
02	0	W	85339	-0-	85339	1340405	85339	2			N	-0-					-0-
03	0	W	86305	-0-	86305	1426710	86305	2			N	-0-					-0-
04	0	W	77571	-0-	77571	1504281	77571	2			N	-0-					-0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

11	0		114535	-0-	114535	255483	114535	2			N	-0-					-0-
12	0		117093	-0-	117093	372576	117093	2			N	-0-					-0-
01	0		110634	-0-	110634	483210	110634	2			N	-0-					-0-
02	576068	X	92858	-0-	-483210	-0-	92858	2			N	-0-					-0-
03	140957	X	93586	-0-	-47371	-0-	93586	2			N	-0-					-0-
04	114540	X	88066	-0-	-26474	-0-	88066	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

11	0		111690	-0-	111690	243445	111690	2			N	-0-					-0-
12	0		107427	-0-	107427	350872	107427	2			N	-0-					-0-
01	0		98816	-0-	98816	449688	98816	2			N	-0-					-0-
02	534330	X	84642	-0-	-449688	-0-	84642	2			N	-0-					-0-
03	131750	X	88098	-0-	-43652	-0-	88098	2			N	-0-					-0-
04	111690	X	84803	-0-	-26887	-0-	84803	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

11	161820	X	129089	-0-	-32731	-0-	129089	2			N	-0-					-0-
12	0		120101	-0-	120101	120101	120101	2			N	-0-					-0-
01	0		106932	-0-	106932	227033	106932	2			N	-0-					-0-
02	318216	X	91183	-0-	-227033	-0-	91183	2			N	-0-					-0-
03	154504	X	94981	-0-	-59523	-0-	94981	2			N	-0-					-0-
04	129090	X	88929	-0-	-40161	-0-	88929	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

11	0		102789	-0-	102789	225938	102789	2			N	-0-					-0-
12	0		108586	-0-	108586	334524	108586	2			N	-0-					-0-
01	0		102998	-0-	102998	437522	102998	2			N	-0-					-0-
02	525241	X	87719	-0-	-437522	-0-	87719	2			N	-0-					-0-
03	123163	X	91849	-0-	-31314	-0-	91849	2			N	-0-					-0-
04	105090	X	86240	-0-	-18850	-0-	86240	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

11	0		74300	-0-	74300	152624	74300	2			N	-0-					-0-
12	0		73008	-0-	73008	225632	73008	2			N	-0-					-0-
01	0		68960	-0-	68960	294592	68960	2			N	-0-					-0-
02	353419	X	58827	-0-	-294592	-0-	58827	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	68197	-0-	-10140	-0-	68197	2			N	-0-					-0-
04	74310	X	63534	-0-	-10776	-0-	63534	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

11	0		82934	-0-	82934	168459	82934	2			N	-0-					-0-
12	0		87552	-0-	87552	256011	87552	2			N	-0-					-0-
01	0		80791	-0-	80791	336802	80791	2			N	-0-					-0-
02	405180	X	68378	-0-	-336802	-0-	68378	2			N	-0-					-0-
03	87544	X	79772	-0-	-7772	-0-	79772	2			N	-0-					-0-
04	84720	X	74164	-0-	-10556	-0-	74164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

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
11	0		69574	-0-	69574	69574	69574	2		N	-0-			-0-
12	0		63643	-0-	63643	133217	63643	2		N	-0-			-0-
01	0		61277	-0-	61277	194494	61277	2		N	-0-			-0-
02	244654	X	50160	-0-	-194494	-0-	50160	2		N	-0-			-0-
03	76508	X	36764	-0-	-39744	-0-	36764	2		N	-0-			-0-
04	69570	X	44595	-0-	-24975	-0-	44595	2		N	-0-			-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

11	84616	X	84616	-0-	-0-	-0-	84616	2		N	-0-			-0-
12	157077	X	81998	-0-	-75079	-0-	81998	2		N	-0-			-0-
01	108934	X	77249	-0-	-31685	-0-	77249	2		N	-0-			-0-
02	92792	X	68118	-0-	-24674	-0-	68118	2		N	-0-			-0-
03	95387	X	66812	-0-	-28575	-0-	66812	2		N	-0-			-0-
04	84630	X	64800	-0-	-19830	-0-	64800	2		N	-0-			-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

11	130110	X	60480	-0-	-69630	-0-	60480	2		N	-0-			-0-
12	79577	X	60478	-0-	-19099	-0-	60478	2		N	-0-			-0-
01	72137	X	60416	-0-	-11721	-0-	60416	2		N	-0-			-0-
02	64120	X	53855	-0-	-10265	-0-	53855	2		N	-0-			-0-
03	69037	X	54215	-0-	-14822	-0-	54215	2		N	-0-			-0-
04	60480	X	53526	-0-	-6954	-0-	53526	2		N	-0-			-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

11	161820	X	50432	-0-	-111388	-0-	50432	2		N	-0-			-0-
12	44924	X	44924	-0-	-0-	-0-	44924	2		N	-0-			-0-
01	102858	X	40015	-0-	-62843	-0-	40015	2		N	-0-			-0-
02	74452	X	57500	-0-	-16952	-0-	57500	2		N	-0-			-0-
03	66185	X	58300	-0-	-7885	-0-	58300	2		N	-0-			-0-
04	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	51844	2		N	-0-			-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN		46919	-0-	46919	46919	46919	2		N	-0-			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	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
NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 6883 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	28897	-0-	28897	28897	28897	2		N	-0-			-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 6827 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	330	-0-	330	330	330	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					56
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					78
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					78
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					78
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					78
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					78
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					52
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					52
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					52
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	1705	3			N	-0-					52
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					52
04	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	1402	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					81
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	3			N	-0-					81
01	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-					81
02	840	N	518	-0-	-322	-0-	518	3			N	-0-					81
03	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	3			N	-0-					81
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					81

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3111	-0-	-939	-0-	3111	3			N	-0-					72
12	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	3792	3	9	9	N	8					80
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3645	3	17	9	N	15					95
02	3220	X	3196	-0-	-24	-0-	3185	3	11	9	N	10					105
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3902	3	11	9	N	10					115
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3816	3	13	9	N	12					127

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	866	3	2	9	N	2					139
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	3	1	9	N	1					140
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	3	1	9	N	1					141
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					141
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1142	3			N	-0-					141
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1037	3	4	9	N	4					145

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					94
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					94
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					94
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					94
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					94
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					106
12	1426	N	1123	-0-	-303	-0-	1123	3			N	-0-					106
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					106
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	991	3			N	-0-					106
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					106
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					106

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
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					67
12	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-					67
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					67
02	1512	N	1423	-0-	-89	-0-	1423	3			N	-0-					67
03	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					67
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					25
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					25
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					25
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					25
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					25
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					33
12	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					33
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					33
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					33
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					33
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

11	900	N	375	-0-	-525	-0-	375	3			N	-0-					6
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					6
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					6
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	62	3			N	-0-					6
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					6
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	3	15	9	N	14					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

11	0		1341	-0-	1341	2779	1341	3			N	-0-					70
12	0		1264	-0-	1264	4043	1264	3			N	-0-					70
01	0		932	-0-	932	4975	932	3			N	-0-					70
02	2800	N	1004	-0-	-1796	3179	1004	3			N	-0-					70
03	3100	N	1062	-0-	-2038	1141	1062	3			N	-0-					70
04	2238	N	1097	-0-	-1141	-0-	1097	3			N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

11	0		144	-0-	144	144	144	3			N	-0-					10
12	0		267	-0-	267	411	267	3			N	-0-					10
01	514	N	103	-0-	-411	-0-	103	3			N	-0-					10
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					10
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					10
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					18
03	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-					18
04	3000	N	3106	-0-	106	431	3098	3	8	9	N	7					25

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		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

11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					28
12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					28
01	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					28
02	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			N	-0-					28
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	3			N	-0-					28
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	1699	3	8	9	N	7					30
12	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1700	3	6	9	N	5					35
01	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1650	3	3	9	N	3					38
02	1596	N	1473	-0-	-123	-0-	1463	3	10	9	N	9					47
03	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1601	3	11	9	N	10					57
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					57

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

11	10650	X	4396	-0-	-6254	-0-	4363	3	33	9	N	30					69
12	9269	X	4475	-0-	-4794	-0-	4431	3	44	9	N	40					109
01	8494	X	4195	-0-	-4299	-0-	4193	3	2	9	N	2	2	8			109
02	4564	X	3753	-0-	-811	-0-	3643	3	110	9	N	100	188	1			21
03	4557	X	3974	-0-	-583	-0-	3943	3	31	9	N	28					49
04	4410	X	3273	-0-	-1137	-0-	3247	3	26	9	N	24					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					60
12	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	3			N	-0-					60
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1242	3	18	9	N	16					76
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					76
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					76
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					76

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
11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-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
11	1320	N	1059	-0-	-261	-0-	1059	3			N	-0-					21
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					21
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					21
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	3			N	-0-					21
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					21
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	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
11	1170	N	823	-0-	-347	-0-	823	3			N	-0-					20
12	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	3			N	-0-					20
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					20
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					20
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					20
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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
11	1020	N	910	-0-	-110	-0-	910	3			N	-0-					29
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					29
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					29
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					29
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					29
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					29

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
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					23
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	3			N	-0-					23
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					23
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					23
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					23
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					23

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0		227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					44
01	0		733	-0-	733	960	733	3			N	-0-					44
02	2402	X	1442	-0-	-960	-0-	1430	3	12	9	N	11					55
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6175	3	68	9	N	62					117
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4965	3	31	9	N	28					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	3			N	-0-					15
12	5952	X	3894	-0-	-2058	-0-	3894	3			N	-0-					15
01	5952	X	2808	-0-	-3144	-0-	2808	3			N	-0-					15
02	5376	X	4128	-0-	-1248	-0-	4128	3			N	-0-					15
03	5952	X	4307	-0-	-1645	-0-	4307	3			N	-0-					15
04	5760	X	2860	-0-	-2900	-0-	2849	3	11	9	N	10					25

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	851	-0-	-169	-0-	851	3			N	-0-					20
12	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					20
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					20
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	753	3			N	-0-					20
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					20
04	870	N	759	-0-	-111	-0-	759	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	3			N	-0-					23
12	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	3			N	-0-					23
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					23
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					23
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					23
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3329	3			N	-0-					14
12	3937	X	3619	-0-	-318	-0-	3619	3			N	-0-					14
01	3937	X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-					14
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					14
03	3627	X	3517	-0-	-110	-0-	3517	3			N	-0-					14
04	3510	X	3258	-0-	-252	-0-	3258	3			N	-0-					14

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	3	1	9	N	1	1	8			30
12	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1089	3	12	9	N	11	11	8			30
01	1364	N	829	-0-	-535	-0-	829	3			N	-0-					30
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	968	3			N	-0-					30
03	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	3			N	-0-					30
04	810	N	363	-0-	-447	-0-	355	3	8	9	N	7	7	8			30

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
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4098	3	1	9	N	1					25
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					25
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3305	3	4	9	N	4					29
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3149	3	7	9	N	6					35
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4151	3	3	9	N	3					38
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	N	2					40

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
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4150	3	28	9	N	25					30
12	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4942	3	13	9	N	12					42
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5095	3	34	9	N	31					73
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3981	3	28	9	N	25					98
03	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	3037	3	28	9	N	25					123
04	4950	X	3805	-0-	-1145	-0-	3772	3	33	9	N	30					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8167	3	62	9	N	56					138
12	8556	X	3833	-0-	-4723	-0-	3820	3	13	9	N	12					150
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					150
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	3			N	-0-					150
03	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11746	3	10	9	N	9					159
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9478	3	36	9	N	33	182	1			10

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

11	10200	X	9791	-0-	-409	-0-	9791	3			N	-0-					24
12	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12196	3	34	9	N	31					55
01	10540	X	10493	-0-	-47	-0-	10459	3	34	9	N	31					86
02	9128	X	8663	-0-	-465	-0-	8597	3	66	9	N	60					146
03	10540	X	9063	-0-	-1477	-0-	9031	3	32	9	N	29					175
04	10200	X	9293	-0-	-907	-0-	9287	3	6	9	N	5					180

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

11	5970	X	5530	-0-	-440	-0-	5530	3			N	-0-					22
12	6045	X	5679	-0-	-366	-0-	5679	3			N	-0-					22
01	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	5739	3			N	-0-					22
02	5376	X	5192	-0-	-184	-0-	5192	3			N	-0-					22
03	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5361	3			N	-0-					22
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5788	3	26	9	N	24					46

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

11	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	3961	3			N	-0-					5
12	4464	X	4032	-0-	-432	-0-	4032	3			N	-0-					5
01	4402	X	4106	-0-	-296	-0-	4106	3			N	-0-					5
02	3948	X	3754	-0-	-194	-0-	3737	3	17	9	N	15					20
03	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3869	3	34	9	N	31					51
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4255	3	33	9	N	30					81

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

11	8520	X	8066	-0-	-454	-0-	8042	3	24	9	N	22					152
12	8711	X	8515	-0-	-196	-0-	8491	3	24	9	N	22					174
01	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	8189	3	22	9	N	20					194
02	7644	X	6853	-0-	-791	-0-	6761	3	92	9	N	84	181	1			97
03	8525	X	8137	-0-	-388	-0-	8109	3	28	9	N	25					122
04	8250	X	7714	-0-	-536	-0-	7681	3	33	9	N	30					152

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

11	8490	X	2188	-0-	-6302	-0-	2188	3			N	-0-					18
12	8773	X	1180	-0-	-7593	-0-	1180	3			N	-0-					18
01	8773	X	4379	-0-	-4394	-0-	4379	3			N	-0-					18
02	7924	X	2452	-0-	-5472	-0-	2452	3			N	-0-					18
03	8029	X	3711	-0-	-4318	-0-	3711	3			N	-0-					18
04	4230	X	3193	-0-	-1037	-0-	3193	3			N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

11	7410	X	6754	-0-	-656	-0-	6685	3	69	9	N	63					163
12	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	5450	3	52	9	N	47					210
01	7502	X	6940	-0-	-562	-0-	6896	3	44	9	N	40	170	1			80
02	6776	X	6070	-0-	-706	-0-	5957	3	113	9	N	103	58	1			125
03	7316	X	7300	-0-	-16	-0-	7194	3	106	9	N	96					221
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6852	3	57	9	N	52					273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

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
11	7320	X	6059	-0-	-1261	-0-	5961	3	98	9	N	89					176
12	7564	X	6091	-0-	-1473	-0-	5997	3	94	9	N	85	184	1			77
01	7564	X	6071	-0-	-1493	-0-	5943	3	128	9	N	116					193
02	6636	X	5240	-0-	-1396	-0-	5155	3	85	9	N	77					270
03	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	6133	3	124	9	N	113	182	1			201
04	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	5683	3	89	9	N	81	182	1			100

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
11	5970	X	4608	-0-	-1362	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5137	-0-	-1032	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4895	-0-	-369	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4158	-0-	-1422	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	1065	-0-	-4665	-0-	1065	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5250	X	438	-0-	-4812	-0-	438	3			N	-0-					45
12	4960	X	179	-0-	-4781	-0-	179	3			N	-0-					45
01	3968	X	55	-0-	-3913	-0-	55	3			N	-0-					45
02	672	X	44	-0-	-628	-0-	44	3			N	-0-					45
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					45
04	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					45

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
11	8280	X	7560	-0-	-720	-0-	7435	3	125	9	N	114	185	1			70
12	8556	X	7373	-0-	-1183	-0-	7271	3	102	9	N	93					163
01	8556	X	8406	-0-	-150	-0-	8248	3	158	9	N	144	180	1			127
02	7728	X	7269	-0-	-459	-0-	7150	3	119	9	N	108					235
03	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8023	3	149	9	N	135	253	1			117
04	8130	X	7895	-0-	-235	-0-	7764	3	131	9	N	119					236

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION 859621

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		627	-0-	627	1300	627	2			N	-0-					-0-
12	1899	N	599	-0-	-1300	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	0		483	-0-	483	483	483	2			N	-0-					-0-
02	970	N	487	-0-	-483	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1609	-0-	1609	3160	1609	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1622	-0-	-1478	1682	1622	2			N	-0-					-0-
01	0		1389	-0-	1389	3071	1389	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1304	-0-	-1496	1575	1304	2			N	-0-					-0-
03	2970	N	1395	-0-	-1575	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	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
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	682	N	196	-0-	-486	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TIDEWATER RESOURCES CORPORATION //CONT.// 859621
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
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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 #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					2
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2023

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
11	3900	X	3810	-0-	-90	-0-	3810	3			N	-0-					60
12	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	3			N	-0-					60
01	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	3880	3			N	-0-					60
02	3612	X	3425	-0-	-187	-0-	3425	3			N	-0-					60
03	3968	X	3786	-0-	-182	-0-	3786	3			N	-0-					60
04	3810	X	3637	-0-	-173	-0-	3637	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2284	-0-	2284	7020	2284	3			N	-0-					-0-
12	0		2197	-0-	2197	9217	2197	3			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	11559	2342	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1812	-0-	-988	10571	1812	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2480	-0-	-620	9951	2479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2206	-0-	-794	9157	2206	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1687	-0-	1687	4952	1687	3			N	-0-					-0-
12	0		1635	-0-	1635	6587	1634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1685	-0-	1685	8272	1685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1597	-0-	-1203	7069	1596	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1439	-0-	-1661	5408	1438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1650	-0-	-1350	4058	1650	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1592					Y	-0-					-0-
02	1592	N	-0-	-0-	-1592	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6528	-0-	6528	37683	6528	3			Y	-0-					60
12	0		6182	-0-	6182	43865	6182	3			Y	-0-					60
01	0		6154	-0-	6154	50019	6154	3			Y	-0-					60
02	55977	X	5958	-0-	-50019	-0-	5958	3			Y	-0-					60
03	6758	X	3370	-0-	-3388	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	6540	X	5021	-0-	-1519	-0-	5020	3	1	9	Y	1	1	8			60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	3627	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4677	-0-	-273	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4948	-0-	-167	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4770	-0-	-30	-0-	4770	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	1947 -0-	1947	5445	1947	3			N	-0-					-0-
12			0	1740 -0-	1740	7185	1739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01			0	1901 -0-	1901	9086	1901	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1598	-0-	-1202	7884	1598	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	4784					N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1174	-0-	-1826	2958	1174	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10659	-0-	10659	65059	10629	2	30	9	Y	27					47
12			0	10891 -0-	10891	75950	10826	2	65	9	Y	59					106
01			0	10806 -0-	10806	86756	10750	2	56	9	Y	51	94	1			63
02	96443	X	9687	-0-	-86756	-0-	9645	2	42	9	Y	38					101
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11175	2	84	9	Y	76	125	1			52
04	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10699	2	67	9	Y	61					113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3700	-0-	3700	23039	3676	2	24	9	Y	22					34
12			0	3862 -0-	3862	26901	3812	2	50	9	Y	45					79
01			0	3210 -0-	3210	30111	3166	2	44	9	Y	40	74	1			45
02	32794	X	2683	-0-	-30111	-0-	2663	2	20	9	Y	18					63
03	3875	X	3335	-0-	-540	-0-	3294	2	41	9	Y	37	74	1			26
04	3750	X	2583	-0-	-1167	-0-	2559	2	24	9	Y	22					48

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2478	-0-	-1358	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3015	-0-	-1232	-0-	3014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	3340	-0-	-770	-0-	3340	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		939	-0-	939	8046	939	3			Y	-0-					37
12			0	350 -0-	350	8396	340	3	10	9	Y	9	9	8			37
01			0	916 -0-	916	9312	916	3			Y	-0-					37
02	2800	N	1361	-0-	-1439	7873	1350	3	11	9	Y	10	10	8			37
03	3100	N	255	-0-	-2845	5028	233	3	22	9	Y	20	20	8			37
04	3000	N	77	-0-	-2923	2105	67	3	10	9	Y	9	9	8			37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4089	-0-	-437	-0-	4088	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	1669	-0-	-2363	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	4111	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	169 -0-	169	750	169	3			N	-0-					-0-
12			0	120 -0-	120	870	116	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01			0	8 -0-	8	878	8	3			N	-0-					-0-
02	878	N	-0-	-0-	-878	-0-					N	3	3	8			-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	10	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2869	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

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
11	0		2666	-0-	2666	8433	2666	3			N	-0-					-0-
12	0		2666	-0-	2666	11099	2666	3			N	-0-					-0-
01	0		3045	-0-	3045	14144	3045	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2660	-0-	-140	14004	2660	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2729	-0-	-371	13633	2729	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2634	-0-	-366	13267	2634	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3228	-0-	-275	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
04	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

11	2850	X	2260	-0-	-590	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1786	-0-	-632	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2430	N	2087	-0-	-343	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	333	-0-	333	8056	333	3				Y	-0-					7
12	0	-0-	-0-	-0-	8056						Y	-0-					7
01	0	-0-	-0-	-0-	8056						Y	-0-					7
02	8056	X	-0-	-0-	-8056	-0-					Y	-0-					7
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					7
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

11	0	408	-0-	408	869	408	3				N	-0-					26
12	0	46	-0-	46	915	45	3	1	9		N	1	1	8			26
01	0	305	-0-	305	1220	305	3				N	-0-					26
02	1451	N	231	-0-	-1220	-0-	230	3	1	9	N	1	1	8			26
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8			26
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	N	1	1	8			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 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
11	5010	X	4188	-0-	-822	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3360	-0-	-1817	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	2313	-0-	-2368	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	787	-0-	-3133	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

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
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2544	-0-	-339	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2487	-0-	-303	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2205	-0-	-259	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	2446	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	2242	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 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
11	0		2208	-0-	2208	6694	2208	3			N	-0-					-0-
12	0		2208	-0-	2208	8902	2208	3			N	-0-					-0-
01	0		2130	-0-	2130	11032	2130	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	329	-0-	-2471	8561	329	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	888	-0-	-2212	6349	888	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1943	-0-	-1057	5292	1943	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2102	-0-	-166	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2337	-0-	-153	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3915	-0-	-255	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3014	-0-	-256	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4360	-0-	-445	-0-	4359	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4620	X	4071	-0-	-549	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		360	-0-	360	656	360	3			N	-0-					-0-
12	0		360	-0-	360	1016	360	3			N	-0-					-0-
01	0		286	-0-	286	1302	286	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	332	-0-	-1302	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	263	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	158	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
11	1980	X	1004	-0-	-976	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	887	-0-	-601	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	924	N	588	-0-	-336	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	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
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2384	-0-	-164	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	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
11	0		687	-0-	687	2062	687	3			N	-0-					-0-
12	0		601	-0-	601	2663	601	3			N	-0-					-0-
01	0		546	-0-	546	3209	546	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	266	-0-	-2534	675	266	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	673	-0-	-675	-0-	670	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	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
11	0		2133	-0-	2133	6602	2133	3			N	-0-					-0-
12	0		1761	-0-	1761	8363	1761	3			N	-0-					-0-
01	0		2167	-0-	2167	10530	2167	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1886	-0-	-914	9616	1886	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2209	-0-	-891	8725	2208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2030	-0-	-970	7755	2030	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		1621	-0-	1621	4736	1621	3			N	-0-					57
12	0		1646	-0-	1646	6382	1646	3			N	-0-					57
01	0		1633	-0-	1633	8015	1633	3			N	-0-					57
02	2800	N	1496	-0-	-1304	6711	1496	3			N	-0-					57
03	3100	N	1324	-0-	-1776	4935	1324	3			N	-0-					57
04	3000	N	1455	-0-	-1545	3390	1455	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1099	-0-	1099	3375	1099	3			N	-0-					-0-
12	0		931	-0-	931	4306	931	3			N	-0-					-0-
01	0		1194	-0-	1194	5500	1194	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	4040	1340	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2047	-0-	-1053	2987	2047	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2193	-0-	-807	2180	2193	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2780	-0-	2780	9731	2780	3			Y	-0-					-0-
12	0		2852	-0-	2852	12583	2851	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		2932	-0-	2932	15515	2932	3			Y	-0-					-0-
02	17759	X	2244	-0-	-15515	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2813	-0-	-37	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		119	-0-	119	782	119	2			Y	-0-					-0-
12	0		116	-0-	116	898	116	2			Y	-0-					-0-
01	0		116	-0-	116	1014	116	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	102	-0-	-1014	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4888	-0-	4888	28724	4888	3			Y	-0-					16
12	0		4954	-0-	4954	33678	4953	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	0		6019	-0-	6019	39697	6019	3			Y	-0-					16
02	44755	X	5058	-0-	-39697	-0-	5057	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5383	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5178	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		901	-0-	901	3200	901	3			N	-0-					-0-
12	0		900	-0-	900	4100	900	3			N	-0-					-0-
01	0		479	-0-	479	4579	479	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	85	-0-	-2715	1864	85	3			N	-0-					-0-
03	1864	N	-0-	-0-	-1864	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	27	-0-	-423	-0-	27	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

11	0		2378	-0-	2378	7335	2378	3			N	-0-					-0-
12	0		2137	-0-	2137	9472	2137	3			N	-0-					-0-
01	0		2442	-0-	2442	11914	2442	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2082	-0-	-718	11196	2082	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2252	-0-	-848	10348	2251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2285	-0-	-715	9633	2285	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

11	DLQ G-10		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3466	-0-	-1060	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3281	-0-	-807	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3885	-0-	-486	-0-	3883	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

11	0		1624	-0-	1624	5197	1624	3			N	-0-					-0-
12	0		1523	-0-	1523	6720	1523	3			N	-0-					-0-
01	0		1582	-0-	1582	8302	1582	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1295	-0-	-1505	6797	1295	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1749	-0-	-1351	5446	1749	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1660	-0-	-1340	4106	1660	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

11	0		2389	-0-	2389	7240	2389	3			N	-0-					-0-
12	0		2409	-0-	2409	9649	2409	3			N	-0-					-0-
01	0		2569	-0-	2569	12218	2569	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2216	-0-	-584	11634	2216	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2239	-0-	-861	10773	2239	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1690	-0-	-1310	9463	1690	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

11	0		1289	-0-	1289	4582	1289	2			N	-0-					-0-
12	0		1225	-0-	1225	5807	1225	2			N	-0-					-0-
01	0		958	-0-	958	6765	958	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2894	-0-	94	6859	780	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2465	-0-	-635	6224	863	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2244	-0-	-756	5468	835	1	1409	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
11	6330	X	5941	-0-	-389	-0-	5941	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5109	-0-	-719	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5716	-0-	-329	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4618	-0-	-926	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5940	X	4993	-0-	-947	-0-	4993	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
11	DLQ G-10		2838	-0-	2838	14442	2838	3			Y	-0-					41
12	0		2784	-0-	2784	17226	2784	3			Y	-0-					41
01	0		2667	-0-	2667	19893	2667	3			Y	-0-					41
02	22244	X	2351	-0-	-19893	-0-	2351	3			Y	-0-					41
03	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	2207	3	1	9	Y	1	1	8			41
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	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
11	0		4610	-0-	4610	14029	4610	3			N	-0-					-0-
12	0		4674	-0-	4674	18703	4674	3			N	-0-					-0-
01	0		5271	-0-	5271	23974	5271	3			N	-0-					-0-
02	28980	X	5006	-0-	-23974	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			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
11	0		62	-0-	62	769	62	3			N	-0-					-0-
12	0		198	-0-	198	967	198	3			N	-0-					-0-
01	0		141	-0-	141	1108	141	3			N	-0-					-0-
02	1108	N	-0-	-0-	-1108	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	63	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	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
11	0		1522	-0-	1522	4125	1522	3			N	-0-					-0-
12	0		1391	-0-	1391	5516	1391	3			N	-0-					-0-
01	0		1651	-0-	1651	7167	1651	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1841	-0-	-959	6208	1841	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1617	-0-	-1483	4725	1617	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1644	-0-	-1356	3369	1644	3			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
11	7620	X	7033	-0-	-587	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7042	-0-	-1080	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7039	-0-	-1083	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	6598	-0-	-738	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	7082	-0-	-203	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6561	-0-	-459	-0-	6561	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
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3064	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2985	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3267	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3089	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
11	0		1904	-0-	1904	5647	1904	3			N	-0-					-0-
12	0		1788	-0-	1788	7435	1788	3			N	-0-					-0-
01	0		1882	-0-	1882	9317	1882	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1738	-0-	-1062	8255	1738	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1780	-0-	-1320	6935	1778	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	1772	-0-	-1228	5707	1772	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3120	X	3041	-0-	-79	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2414	-0-	-498	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3030	X	2666	-0-	-364	-0-	2666	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
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
12	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	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
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2276	-0-	-700	-0-	2274	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2436	-0-	-196	-0-	2434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2567	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2552	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
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3475	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	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
11	6630	X	6531	-0-	-99	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6475	-0-	-314	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6399	-0-	-545	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5775	-0-	-497	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6402	-0-	-542	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6237	-0-	-303	-0-	6237	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
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2559	-0-	-241	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2834	-0-	-136	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

11	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3836	-0-	-411	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3114	-0-	-722	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3780	X	3675	-0-	-105	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

11	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3700	-0-	-175	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3326	-0-	-230	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

11	3360	X	719	-0-	-2641	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1070	-0-	-2402	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1442	-0-	-1999	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	969	-0-	-683	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3300	X	3033	-0-	-267	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2783	-0-	-101	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	2883	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
11	0		2592	-0-	2592	8890	2592	3			N	-0-					-0-
12	0		2456	-0-	2456	11346	2456	3			N	-0-					-0-
01	0		2395	-0-	2395	13741	2395	3			N	-0-					-0-
02	15732	X	1991	-0-	-13741	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 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
11	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
01	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5920	-0-	-100	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6522	-0-	-174	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6355	-0-	-275	-0-	6355	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 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
11	4110	X	4063	-0-	-47	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1177	-0-	1177	4304	1177	3			Y	-0-					-0-
12	0		3124	-0-	3124	7428	3121	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	0		3021	-0-	3021	10449	3021	3			Y	-0-					-0-
02	12085	X	1636	-0-	-10449	-0-	1633	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	2460	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	3030	X	953	-0-	-2077	-0-	951	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		598	-0-	598	2084	598	3			N	-0-					-0-
12	0		407	-0-	407	2491	407	3			N	-0-					-0-
01	0		429	-0-	429	2920	429	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	524	-0-	-2276	644	524	3			N	-0-					-0-
03	1511	N	867	-0-	-644	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2153	-0-	-697	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2031	-0-	-883	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2113	-0-	-522	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1984	-0-	-144	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2126	-0-	-168	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	2126	-0-	-34	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	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
11	DLQ G-10		5715	-0-	5715	32543	5715	3			Y	-0-					138
12	0		3647	-0-	3647	36190	3647	3			Y	-0-					138
01	0		5280	-0-	5280	41470	5280	3			Y	-0-					138
02	46501	X	5031	-0-	-41470	-0-	5031	3			Y	-0-					138
03	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	4434	3			Y	-0-					138
04	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2730	-0-	2730	4902	2730	3			N	-0-					-0-
12	0		2847	-0-	2847	7749	2847	3			N	-0-					-0-
01	0		2808	-0-	2808	10557	2808	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2304	-0-	-496	10061	2304	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2400	-0-	-700	9361	2399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2296	-0-	-704	8657	2296	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	4026	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2573	-0-	-992	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3057	-0-	-51	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3188	-0-	-253	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2649	-0-	-651	-0-	2649	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1439	-0-	1439	4367	1439	3			N	-0-					-0-
12	0		1513	-0-	1513	5880	1513	3			N	-0-					-0-
01	0		1530	-0-	1530	7410	1530	3			N	-0-					-0-
02	8766	X	1356	-0-	-7410	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1797	-0-	1797	5642	1797	3			N	-0-					-0-
12	0		1734	-0-	1734	7376	1734	3			N	-0-					-0-
01	0		1962	-0-	1962	9338	1962	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1614	-0-	-1186	8152	1614	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1826	-0-	-1274	6878	1825	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1753	-0-	-1247	5631	1753	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3076	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2771	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3481	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3672	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3576	1537	3			Y	-0-					21
12	0		1092	-0-	1092	4668	1092	3			Y	-0-					21
01	0		-0-	-0-	-0-	4668					Y	-0-					21
02	2800	N	92	-0-	-2708	1960	92	3			Y	-0-					21
03	2941	N	981	-0-	-1960	-0-	981	3			Y	-0-					21
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2266	-0-	2266	6633	2266	3			N	-0-					-0-
12	0		2289	-0-	2289	8922	2289	3			N	-0-					-0-
01	0		2330	-0-	2330	11252	2330	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1979	-0-	-821	10431	1979	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2203	-0-	-897	9534	2203	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2187	-0-	-813	8721	2187	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3902	-0-	-28	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3875	-0-	-310	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	3840	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900	X	3694	-0-	-206	-0-	3694	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4067	-0-	-13	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4060	-0-	-20	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5644	-0-	-91	-0-	5644	3			N	-0-					-0-
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1150	-0-	1150	7501	1146	2	4	9	Y	4					4
12	0		1425	-0-	1425	8926	1419	2	6	9	Y	5					9
01	0		1317	-0-	1317	10243	1315	2	2	9	Y	2					11
02	2800	N	1132	-0-	-1668	8575	1130	2	2	9	Y	2					13
03	3100	N	1251	-0-	-1849	6726	1244	2	7	9	Y	6					19
04	3000	N	1211	-0-	-1789	4937	1208	2	3	9	Y	3					22

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
11	0		2527	-0-	2527	8705	2527	3			N	-0-					-0-
12	0		2597	-0-	2597	11302	2597	3			N	-0-					-0-
01	0		2679	-0-	2679	13981	2679	3			N	-0-					-0-
02	16387	X	2406	-0-	-13981	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2762	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	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
11	0		1333	-0-	1333	4637	1333	3			N	-0-					-0-
12	0		1395	-0-	1395	6032	1395	3			N	-0-					-0-
01	0		1420	-0-	1420	7452	1420	3			N	-0-					-0-
02	8534	X	1082	-0-	-7452	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	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
11	0		1833	-0-	1833	11882	1833	3			N	-0-					-0-
12	0		2006	-0-	2006	13888	2006	3			N	-0-					-0-
01	0		1970	-0-	1970	15858	1970	3			N	-0-					-0-
02	17683	X	1825	-0-	-15858	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	100	-0-	-1977	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-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
11	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2647	-0-	-329	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	2238	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
11	0		1964	-0-	1964	5464	1964	3			N	-0-					-0-
12	0		1834	-0-	1834	7298	1834	3			N	-0-					-0-
01	0		2025	-0-	2025	9323	2025	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1815	-0-	-985	8338	1815	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2141	-0-	-959	7379	2141	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2125	-0-	-875	6504	2125	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
11	0		292	-0-	292	681	292	3			N	-0-					-0-
12	0		121	-0-	121	802	121	3			N	-0-					-0-
01	0		449	-0-	449	1251	449	3			N	-0-					-0-
02	1721	N	470	-0-	-1251	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	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
11	5820	X	4735	-0-	-1085	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	4320	-0-	-1694	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	3877	-0-	-2137	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4120	-0-	-696	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3279	-0-	-1805	-0-	3278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4740	X	3247	-0-	-1493	-0-	3247	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
11	4290	X	3837	-0-	-453	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3991	-0-	-411	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3477	-0-	-499	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	4061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	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
11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3800	-0-	-92	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4147	-0-	-162	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	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
11	0		752	-0-	752	2616	752	3			N	-0-					-0-
12	0		146	-0-	146	2762	146	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2762					N	-0-					-0-
02	2800	N	183	-0-	-2617	145	183	3			N	-0-					-0-
03	1607	N	1462	-0-	-145	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	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
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	2	2	8			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					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
11	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3129	-0-	-405	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2851	-0-	-145	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ G-10		3385	-0-	3385	19952	3385	3			Y	-0-					36
12	0		3278	-0-	3278	23230	3277	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	0		3727	-0-	3727	26957	3727	3			Y	-0-					36
02	30031	X	3074	-0-	-26957	-0-	3073	3	1	9	Y	1	1	8			36
03	3503	X	2830	-0-	-673	-0-	2829	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	3570	X	3476	-0-	-94	-0-	3475	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
11	0		2081	-0-	2081	6421	2081	3			N	-0-					-0-
12	0		2270	-0-	2270	8691	2270	3			N	-0-					-0-
01	0		2317	-0-	2317	11008	2317	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2094	-0-	-706	10302	2094	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2154	-0-	-946	9356	2153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2045	-0-	-955	8401	2045	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

11	3210	X	3036	-0-	-174	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	2845	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2661	-0-	-307	-0-	2657	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	3266	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	2991	3	4	9	N	4	4	8			-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

11	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
03	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

11	0		256	-0-	256	731	256	3			N	-0-					-0-
12	0		262	-0-	262	993	262	3			N	-0-					-0-
01	0		264	-0-	264	1257	264	3			N	-0-					-0-
02	1505	N	248	-0-	-1257	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

11	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2404	-0-	-107	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

11	DLQ G-10		1968	-0-	1968	10027	1968	3			Y	-0-					-0-
12	0		2015	-0-	2015	12042	2015	3			Y	-0-					-0-
01	0		1932	-0-	1932	13974	1932	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1425	-0-	-1375	12599	1425	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1743	-0-	-1357	11242	1743	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1708	-0-	-1292	9950	1708	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

11	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
02	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	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
11	6150	X	5934	-0-	-216	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6079	-0-	-152	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4773	-0-	-855	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	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
11	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		2815	-0-	2815	9489	2815	3			N	-0-					-0-
12	0		3739	-0-	3739	13228	3739	3			N	-0-					-0-
01	0		3520	-0-	3520	16748	3520	3			N	-0-					-0-
02	20101	X	3353	-0-	-16748	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	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
11	DLQ G-10		2977	-0-	2977	16888	2977	3			Y	-0-					-0-
12	0		2632	-0-	2632	19520	2632	3			Y	-0-					-0-
01	0		2683	-0-	2683	22203	2683	3			Y	-0-					-0-
02	24565	X	2362	-0-	-22203	-0-	2362	3			Y	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	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
11	0		1257	-0-	1257	4035	1257	3			N	-0-					-0-
12	0		1298	-0-	1298	5333	1298	3			N	-0-					-0-
01	0		1156	-0-	1156	6489	1156	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1122	-0-	-1678	4811	1122	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1267	-0-	-1833	2978	1267	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1200	-0-	-1800	1178	1200	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
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	82	-0-	-2336	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	42	-0-	-2142	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	189	-0-	-2229	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2169	-0-	-171	-0-	2169	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

11	0		2380	-0-	2380	7165	2380	3			N	-0-					-0-
12	0		2426	-0-	2426	9591	2426	3			N	-0-					-0-
01	0		2502	-0-	2502	12093	2502	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1935	-0-	-865	11228	1935	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2414	-0-	-686	10542	2414	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2147	-0-	-853	9689	2147	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

11	0		764	-0-	764	2516	764	3			N	-0-					-0-
12	0		624	-0-	624	3140	624	3			N	-0-					-0-
01	0		737	-0-	737	3877	737	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	655	-0-	-2145	1732	655	3			N	-0-					-0-
03	2794	N	1062	-0-	-1732	-0-	1061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

11	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3608	-0-	-50	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2092	-0-	-1212	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3335	-0-	-323	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

11	2880	X	2703	-0-	-177	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2394	-0-	-238	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2589	-0-	-325	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2101	-0-	-599	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

11	0		2195	-0-	2195	6629	2195	3			N	-0-					-0-
12	0		2184	-0-	2184	8813	2184	3			N	-0-					-0-
01	0		2276	-0-	2276	11089	2276	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2002	-0-	-798	10291	2002	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2342	-0-	-758	9533	2342	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2243	-0-	-757	8776	2243	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5051	-0-	-126	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

11	0		302	-0-	302	2470	302	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2470					N	-0-					-0-
01	0		305	-0-	305	2775	305	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	107	-0-	-2693	82	107	3			N	-0-					-0-
03	82	N	-0-	-0-	-82	-0-					N	4	4	8			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

11	0		2213	-0-	2213	6931	2213	3			N	-0-					-0-
12	0		2572	-0-	2572	9503	2572	3			N	-0-					-0-
01	0		2751	-0-	2751	12254	2751	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2464	-0-	-336	11918	2464	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2705	-0-	-395	11523	2704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2731	-0-	-269	11254	2731	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

11	0		3262	-0-	3262	10227	3262	3			N	-0-					-0-
12	0		3251	-0-	3251	13478	3251	3			N	-0-					-0-
01	0		3276	-0-	3276	16754	3276	3			N	-0-					-0-
02	19641	X	2887	-0-	-16754	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

11	0		2697	-0-	2697	6894	2697	3			N	-0-					-0-
12	0		2794	-0-	2794	9688	2794	3			N	-0-					-0-
01	0		2660	-0-	2660	12348	2660	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2372	-0-	-428	11920	2372	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2670	-0-	-430	11490	2670	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2281	-0-	-719	10771	2281	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3144	-0-	-48	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

11	0		2362	-0-	2362	7185	2362	3			N	-0-					-0-
12	0		2417	-0-	2417	9602	2417	3			N	-0-					-0-
01	0		2425	-0-	2425	12027	2425	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2088	-0-	-712	11315	2088	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2348	-0-	-752	10563	2348	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2238	-0-	-762	9801	2238	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
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2330	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
11	7530	X	4931	-0-	-2599	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	4920	-0-	-2861	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	4748	-0-	-3033	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	3880	-0-	-1524	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4354	-0-	-916	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	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
11	6840	X	6782	-0-	-58	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6750	-0-	-318	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6782	-0-	-255	-0-	6782	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	6105	-0-	-251	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6706	-0-	-74	-0-	6706	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
11	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4395	-0-	-105	-0-	4395	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
11	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					39
12	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					39
01	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					39
02	54	N	27	-0-	-27	-0-	27	2			N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1470	-0-	1470	11504	1459	2	11	9	Y	10					41
12	0		24	-0-	24	11528	24	1			Y	-0-					41
01	0		2959	-0-	2959	14487	12	1	2943	2	Y	4					45
							4	9									
02	17128	X	2641	-0-	-14487	-0-	2638	2	3	9	Y	3					48
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2754	2	10	9	Y	9					57
04	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	2650	2	11	9	Y	10					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7126	-0-	-44	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7401	-0-	-8	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7191	-0-	-94	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5381	-0-	-1283	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7686	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	3			N	-0-					-0-
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	3			N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2426	-0-	2426	6954	2426	3			N	-0-					-0-
12	0		2770	-0-	2770	9724	2770	3			N	-0-					-0-
01	0		2199	-0-	2199	11923	2199	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	805	-0-	-1995	9928	805	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2157	-0-	-943	8985	2157	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2028	-0-	-972	8013	2028	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1478	-0-	1478	4521	1478	3			N	-0-					-0-
12	0		1561	-0-	1561	6082	1561	3			N	-0-					-0-
01	0		1251	-0-	1251	7333	1251	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1091	-0-	-1709	5624	1091	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1285	-0-	-1815	3809	1285	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1474	-0-	-1526	2283	1474	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4023	-0-	-689	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1626	-0-	-1224	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1456	-0-	-1179	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		4132	-0-	4132	13327	4132	3			N	-0-					-0-
12	0		4073	-0-	4073	17400	4072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3989	-0-	3989	21389	3989	3			N	-0-					-0-
02	25026	X	3637	-0-	-21389	-0-	3636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4302	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4409	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

11	DLQ G-10		3403	-0-	3403	20804	3403	3			Y	-0-					5
12	0		3116	-0-	3116	23920	3116	3			Y	-0-					5
01	0		3740	-0-	3740	27660	3740	3			Y	-0-					5
02	30865	X	3205	-0-	-27660	-0-	3205	3			Y	-0-					5
03	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			Y	-0-					5
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	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

11	3090	X	2347	-0-	-743	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1589	-0-	-1325	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1139	-0-	-1201	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

11	DLQ G-10		3875	-0-	3875	22953	3875	3			Y	-0-					-0-
12	0		4164	-0-	4164	27117	4164	3			Y	-0-					-0-
01	0		4203	-0-	4203	31320	4203	3			Y	-0-					-0-
02	35225	X	3905	-0-	-31320	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	4085	3			Y	-0-					-0-
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

11	3240	X	3152	-0-	-88	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	2986	-0-	-254	-0-	2986	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
02	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2027	-0-	-129	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6399	-0-	-141	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6500	-0-	-227	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6486	-0-	-241	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5816	-0-	-232	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6174	-0-	-216	-0-	6174	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1695	-0-	1695	5657	1695	3			N	-0-					-0-
12	0		1733	-0-	1733	7390	1733	3			N	-0-					-0-
01	0		1735	-0-	1735	9125	1735	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1378	-0-	-1422	7703	1378	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	692	-0-	-2408	5295	692	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2471	-0-	-529	4766	2471	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4066	-0-	4066	23911	4066	3			Y	-0-					20
12	0		3853	-0-	3853	27764	3852	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	0		3515	-0-	3515	31279	3515	3			Y	-0-					20
02	34886	X	3607	-0-	-31279	-0-	3606	3	1	9	Y	1	1	8			20
03	4216	X	2900	-0-	-1316	-0-	2899	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4080	X	3377	-0-	-703	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1	8			20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1885	-0-	1885	5809	1885	3			Y	-0-					-0-
12	0		1934	-0-	1934	7743	1934	3			Y	-0-					-0-
01	0		1835	-0-	1835	9578	1835	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1632	-0-	-1168	8410	1632	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1786	-0-	-1314	7096	1786	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1752	-0-	-1248	5848	1752	3			Y	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		391	-0-	391	1281	391	3			N	-0-					-0-
12	0		368	-0-	368	1649	368	3			N	-0-					-0-
01	0		111	-0-	111	1760	111	3			N	-0-					-0-
02	2190	N	430	-0-	-1760	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	372	N	49	-0-	-323	-0-	48	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
03	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6862	-0-	-428	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1743	-0-	1743	6068	1743	3			N	-0-					-0-
12	0		1917	-0-	1917	7985	1917	3			N	-0-					-0-
01	0		1858	-0-	1858	9843	1858	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1859	-0-	-941	8902	1859	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2037	-0-	-1063	7839	2037	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2016	-0-	-984	6855	2016	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2844	-0-	2844	7654	2844	3			N	-0-					-0-
12	0		2768	-0-	2768	10422	2768	3			N	-0-					-0-
01	0		2133	-0-	2133	12555	2133	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1685	-0-	-1115	11440	1685	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2506	-0-	-594	10846	2506	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2541	-0-	-459	10387	2541	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3897	-0-	3897	24279	3897	3			Y	-0-					-0-
12	0		824	-0-	824	25103	822	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0		589	-0-	589	25692	589	3			Y	-0-					-0-
02	29502	X	3810	-0-	-25692	-0-	3807	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	5363	X	4677	-0-	-686	-0-	4670	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4403	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4051	-0-	4051	24923	4051	3			Y	-0-					-0-
12	0		4183	-0-	4183	29106	4183	3			Y	-0-					-0-
01	0		4156	-0-	4156	33262	4156	3			Y	-0-					-0-
02	36977	X	3715	-0-	-33262	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4111	-0-	-74	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
04	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3846	-0-	3846	11551	3846	3			N	-0-					-0-
12	0		4255	-0-	4255	15806	4254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		4006	-0-	4006	19812	4006	3			N	-0-					-0-
02	22794	X	2982	-0-	-19812	-0-	2981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3513	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2428	-0-	2428	9228	2428	3			N	-0-					-0-
12	0		2607	-0-	2607	11835	2607	3			N	-0-					-0-
01	0		2517	-0-	2517	14352	2517	3			N	-0-					-0-
02	16847	X	2495	-0-	-14352	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1670	-0-	1670	5117	1670	3			N	-0-					-0-
12	0		1452	-0-	1452	6569	1450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1569	-0-	1569	8138	1569	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1184	-0-	-1616	6522	1182	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1532	-0-	-1568	4954	1528	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	1454	-0-	-1546	3408	1452	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1845	-0-	1845	5504	1845	3			N	-0-					-0-
12	0		1972	-0-	1972	7476	1972	3			N	-0-					-0-
01	0		2119	-0-	2119	9595	2119	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1933	-0-	-867	8728	1933	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2215	-0-	-885	7843	2215	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2240	-0-	-760	7083	2240	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4213	-0-	-99	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4558	-0-	-62	-0-	4558	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1297	-0-	1297	4420	1297	3			N	-0-					-0-
12	0		1116	-0-	1116	5536	1116	3			N	-0-					-0-
01	0		1387	-0-	1387	6923	1387	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1338	-0-	-1462	5461	1338	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1211	-0-	-1889	3572	1211	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1275	-0-	-1725	1847	1275	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2308	-0-	-422	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	1359	-0-	-1524	-0-	1357	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2325	N	1566	-0-	-759	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	886	-0-	-1270	-0-	885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1530	N	898	-0-	-632	-0-	897	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
11	0		2226	-0-	2226	6852	2226	3			N	-0-					-0-
12	0		2175	-0-	2175	9027	2173	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		2037	-0-	2037	11064	2037	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1528	-0-	-1272	9792	1526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1850	-0-	-1250	8542	1847	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	1887	-0-	-1113	7429	1886	3	1	9	N	1	1	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
11	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	5789	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4563	-0-	-1513	-0-	4562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6665	X	5309	-0-	-1356	-0-	5307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5670	-0-	-570	-0-	5669	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
11	3150	X	2334	-0-	-816	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	1756	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3255	X	1713	-0-	-1542	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1300	-0-	-1416	-0-	1299	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2522	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2340	X	1411	-0-	-929	-0-	1410	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
11	DLQ G-10		3153	-0-	3153	19441	3153	3			Y	-0-					7
12	0		2534	-0-	2534	21975	2534	3			Y	-0-					7
01	0		2986	-0-	2986	24961	2986	3			Y	-0-					7
02	26764	X	1803	-0-	-24961	-0-	1803	3			Y	-0-					7
03	3255	X	2445	-0-	-810	-0-	2445	3			Y	-0-					7
04	3150	X	800	-0-	-2350	-0-	800	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
11	0		1361	-0-	1361	4275	1361	3			N	-0-					-0-
12	0		1144	-0-	1144	5419	1144	3			N	-0-					-0-
01	0		1296	-0-	1296	6715	1296	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1295	-0-	-1505	5210	1295	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1303	-0-	-1797	3413	1303	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1025	-0-	-1975	1438	1025	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
11	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	3			N	-0-					46
12	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4538	3			N	-0-					46
01	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	3			N	-0-					46
02	4312	X	4109	-0-	-203	-0-	4109	3			N	-0-					46
03	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			N	-0-					46
04	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4445	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
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3316	-0-	-100	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3436	-0-	-224	-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
11	3660	X	3032	-0-	-628	-0-	468	1	2564	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	515	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	514	1	2758	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	1641	-0-	-1719	-0-	452	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	500	1	2969	2	N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	485	1	3056	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
11	2730	X	2663	-0-	-67	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2783	-0-	-38	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2665	-0-	-35	-0-	2665	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
11	3510	X	3078	-0-	-432	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2586	-0-	-354	-0-	2585	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	3121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3023	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
11	0		1852	-0-	1852	5450	1852	3			N	-0-					-0-
12	0		1804	-0-	1804	7254	1804	3			N	-0-					-0-
01	0		1737	-0-	1737	8991	1737	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1450	-0-	-1350	7641	1450	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2132	-0-	-968	6673	2132	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2018	-0-	-982	5691	2018	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
11	0		2227	-0-	2227	6846	2227	3			N	-0-					-0-
12	0		2254	-0-	2254	9100	2254	3			N	-0-					-0-
01	0		2263	-0-	2263	11363	2263	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2031	-0-	-769	10594	2031	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	9765	2271	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2139	-0-	-861	8904	2139	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
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2690	-0-	-166	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	2829	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
02	1620	N	6	-0-	-1614	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3000	N	6201	-0-	3201	3201	6201	3			Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		1900	-0-	1900	11370	1900	3			Y	-0-					-0-
12	0		2044	-0-	2044	13414	2044	3			Y	-0-					-0-
01	0		2106	-0-	2106	15520	2106	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1916	-0-	-884	14636	1916	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1944	-0-	-1156	13480	1944	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1873	-0-	-1127	12353	1873	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4513	-0-	-943	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3058	-0-	-1870	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4921	-0-	-535	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

11	0		1944	-0-	1944	6647	1944	3			N	-0-					-0-
12	0		1759	-0-	1759	8406	1758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		1820	-0-	1820	10226	1820	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1343	-0-	-1457	8769	1342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	1578	-0-	-1522	7247	1577	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1554	-0-	-1446	5801	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

11	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4927	-0-	-2	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4444	-0-	-8	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4631	-0-	-289	-0-	4631	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	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

11	0		432	-0-	432	1527	432	3			N	-0-					-0-
12	0		270	-0-	270	1797	270	3			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	1811	14	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	4	-0-	-1811	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

11	0		2354	-0-	2354	7146	2354	3			N	-0-					-0-
12	0		2301	-0-	2301	9447	2301	3			N	-0-					-0-
01	0		2342	-0-	2342	11789	2342	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2093	-0-	-707	11082	2093	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2306	-0-	-794	10288	2306	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2097	-0-	-903	9385	2097	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
11	0		2285	-0-	2285	7029	2285	3			N	-0-					-0-
12	0		2374	-0-	2374	9403	2374	3			N	-0-					-0-
01	0		2400	-0-	2400	11803	2400	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2108	-0-	-692	11111	2108	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2240	-0-	-860	10251	2240	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2143	-0-	-857	9394	2143	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

11	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3288	-0-	-44	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

11	DLQ G-10		3386	-0-	3386	20329	3386	3			Y	-0-					-0-
12	0		3284	-0-	3284	23613	3284	3			Y	-0-					-0-
01	0		3437	-0-	3437	27050	3437	3			Y	-0-					-0-
02	29858	X	2808	-0-	-27050	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3390	X	2813	-0-	-577	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4599	-0-	-361	-0-	4598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4349	-0-	-187	-0-	4348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4473	-0-	-549	-0-	4471	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4860	X	4661	-0-	-199	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

11	4590	X	4376	-0-	-214	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	4296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4060	-0-	-28	-0-	4059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4697	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4644	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

11	1920	X	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1476	-0-	-204	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

11	3570	X	3466	-0-	-104	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3378	-0-	-102	-0-	3378	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
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3897	-0-	-288	-0-	3896	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4050	X	3592	-0-	-458	-0-	3592	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
11	0		1837	-0-	1837	5205	1837	3			N	-0-					-0-
12	0		1819	-0-	1819	7024	1819	3			N	-0-					-0-
01	0		1641	-0-	1641	8665	1641	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1660	-0-	-1140	7525	1660	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1504	-0-	-1596	5929	1504	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1549	-0-	-1451	4478	1549	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
11	0		1806	-0-	1806	5459	1806	2			N	-0-					-0-
12	0		1697	-0-	1697	7156	1697	2			N	-0-					-0-
01	0		1423	-0-	1423	8579	1423	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1511	-0-	-1289	7290	1511	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	945	-0-	-2155	5135	945	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1076	-0-	-1924	3211	1076	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
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1405	-0-	1405	4265	1405	2			N	-0-					-0-
12	0		1366	-0-	1366	5631	1366	2			N	-0-					-0-
01	0		1454	-0-	1454	7085	1454	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1413	-0-	-1387	5698	1413	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1521	-0-	-1579	4119	1521	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1547	-0-	-1453	2666	1547	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
11	3570	X	3490	-0-	-80	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3612	-0-	-46	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3200	-0-	-48	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3535	-0-	-92	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	3369	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
11	4170	X	3530	-0-	-640	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2869	-0-	-547	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3169	-0-	-371	-0-	3169	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
11	DLQ G-10		4321	-0-	4321	26053	4321	3			Y	-0-					26
12	0		4947	-0-	4947	31000	4947	3			Y	-0-					26
01	0		4443	-0-	4443	35443	4443	3			Y	-0-					26
02	39544	X	4101	-0-	-35443	-0-	4101	3			Y	-0-					26
03	4619	X	2704	-0-	-1915	-0-	2704	3			Y	-0-					26
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			Y	-0-					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

11	3090	X	3043	-0-	-47	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2717	-0-	-139	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

11	3840	X	3709	-0-	-131	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3470	-0-	-622	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2961	-0-	-735	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	3624	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

11	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	835	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	863	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2049	-0-	-369	-0-	863	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1685	-0-	-331	-0-	780	1	905	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	863	1	1108	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	835	1	1111	2	N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

11	3870	X	3733	-0-	-137	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

11	DLQ G-10		332	-0-	332	1186	332	3			Y	-0-					-0-
12	0		309	-0-	309	1495	309	3			Y	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	1718	223	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	298	-0-	-1718	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3247	-0-	-1	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3512	-0-	-58	-0-	3512	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
11	0		2009	-0-	2009	6036	2009	2			N	-0-					-0-
12	0		2259	-0-	2259	8295	2259	2			N	-0-					-0-
01	0		2079	-0-	2079	10374	2079	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1909	-0-	-891	9483	1909	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1288	-0-	-1812	7671	1288	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	295	-0-	-2705	4966	295	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
11	5160	X	4930	-0-	-230	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5136	-0-	-196	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5115	-0-	-217	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4536	-0-	-112	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	4775	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
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	1130	1	1792	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	812	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	1095	-0-	-1385	-0-	1095	1			N	-0-					-0-
02	2296	N	978	-0-	-1318	-0-	978	1			N	-0-					-0-
03	1953	N	1103	-0-	-850	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
04	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	1006	1			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
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	893	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	1258	1	1758	2	N	-0-					-0-
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	1043	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	936	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	956	1	2360	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	829	1	2580	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
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	172	1	4804	2	N	-0-					50
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	177	1	5511	2	N	-0-					50
01	5983	X	5265	-0-	-718	-0-	156	1	5075	2	N	31					81
							34	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	84	1	5687	2	N	31					112
							34	9									
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	68	1	6572	2	N	4					116
							4	9									
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	80	1	6041	2	N	7					123
							8	9									

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
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	835	1	4450	2	N	-0-					33
12	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	863	1	2857	2	N	-0-					33
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	863	1	4836	2	N	-0-					33
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	780	1	3963	2	N	-0-					33
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	863	1	4630	2	N	-0-					33
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	835	1	4286	2	N	23					56
							25	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
11	6150	X	6011	-0-	-139	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6125	-0-	-230	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5317	-0-	-283	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5564	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
11	3540	X	3308	-0-	-232	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3452	-0-	-144	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3431	-0-	-19	-0-	3431	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
11	0		1658	-0-	1658	4119	1658	3			N	-0-					-0-
12	0		1216	-0-	1216	5335	1214	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		1164	-0-	1164	6499	1164	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1161	-0-	-1639	4860	1159	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3100	N	1392	-0-	-1708	3152	1389	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3000	N	1164	-0-	-1836	1316	1163	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2528	-0-	-440	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3003	-0-	-283	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2741	-0-	-439	-0-	2741	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
11	DLQ G-10		3168	-0-	3168	19600	3168	3			Y	-0-					-0-
12	0		3200	-0-	3200	22800	3200	3			Y	-0-					-0-
01	0		3196	-0-	3196	25996	3196	3			Y	-0-					-0-
02	28828	X	2832	-0-	-25996	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3024	-0-	-156	-0-	3024	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

11	0		1431	-0-	1431	3822	1431	3			N	-0-					-0-
12	0		1269	-0-	1269	5091	1269	3			N	-0-					-0-
01	0		1387	-0-	1387	6478	1387	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1359	-0-	-1441	5037	1359	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1522	-0-	-1578	3459	1522	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1519	-0-	-1481	1978	1519	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

11	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2051	-0-	-273	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4154	-0-	-527	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3639	-0-	-561	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4063	-0-	-197	-0-	4063	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

11	6150	X	5906	-0-	-244	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5710	-0-	-521	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5731	-0-	-531	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5545	-0-	-111	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6041	-0-	-221	-0-	6040	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

11	7500	X	7196	-0-	-304	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7131	-0-	-619	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
01	7502	X	7376	-0-	-126	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6468	-0-	-308	-0-	6468	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7388	-0-	-114	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	7018	-0-	-182	-0-	7018	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
11	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3017	-0-	-858	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3432	-0-	-348	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3628	-0-	-32	-0-	3628	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
11	0		452	-0-	452	1315	452	3			N	-0-					-0-
12	0		420	-0-	420	1735	420	3			N	-0-					-0-
01	0		430	-0-	430	2165	430	3			N	-0-					-0-
02	2538	N	373	-0-	-2165	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	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
11	0		2481	-0-	2481	7263	2481	3			N	-0-					-0-
12	0		2608	-0-	2608	9871	2608	3			N	-0-					-0-
01	0		2594	-0-	2594	12465	2594	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2353	-0-	-447	12018	2353	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2580	-0-	-520	11498	2580	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2475	-0-	-525	10973	2475	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
11	3600	X	1979	-0-	-1621	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	1902	-0-	-1818	-0-	1901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3503	X	1524	-0-	-1979	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1340	-0-	-1180	-0-	1339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2011	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1980	X	1873	-0-	-107	-0-	1872	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
11	0		2066	-0-	2066	6567	2066	3			N	-0-					-0-
12	0		2257	-0-	2257	8824	2257	3			N	-0-					-0-
01	0		2255	-0-	2255	11079	2255	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1979	-0-	-821	10258	1979	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2165	-0-	-935	9323	2165	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2095	-0-	-905	8418	2095	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
11	0		3944	-0-	3944	12278	3944	3			N	-0-					-0-
12	0		3921	-0-	3921	16199	3920	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		3907	-0-	3907	20106	3907	3			N	-0-					-0-
02	23531	X	3425	-0-	-20106	-0-	3424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4135	3	1	9	N	1	1	8			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022

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
11	0		2237	-0-	2237	6848	2237	3			N	-0-					-0-
12	0		2312	-0-	2312	9160	2312	3			N	-0-					-0-
01	0		2379	-0-	2379	11539	2379	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1986	-0-	-814	10725	1986	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2134	-0-	-966	9759	2133	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2103	-0-	-897	8862	2103	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
12	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

11	2970	X	2956	-0-	-14	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2077	-0-	-723	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2265	-0-	-835	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4076	-0-	-12	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4286	-0-	-94	-0-	4286	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

11	DLQ G-10		4680	-0-	4680	28412	4680	3			Y	-0-					20
12	0		4761	-0-	4761	33173	4761	3			Y	-0-					20
01	0		4917	-0-	4917	38090	4917	3			Y	-0-					20
02	42024	X	3934	-0-	-38090	-0-	3934	3			Y	-0-					20
03	4867	X	4003	-0-	-864	-0-	4002	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4770	X	4488	-0-	-282	-0-	4488	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

11	0		166	-0-	166	581	166	3			N	-0-					-0-
12	0		166	-0-	166	747	166	3			N	-0-					-0-
01	0		173	-0-	173	920	173	3			N	-0-					-0-
02	1118	N	198	-0-	-920	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

11	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

11	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3126	-0-	-38	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3563	-0-	-64	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2465	-0-	-811	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3041	-0-	-586	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2907	-0-	-603	-0-	2907	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

11	0		2479	-0-	2479	7063	2479	3			N	-0-					-0-
12	0		2438	-0-	2438	9501	2438	3			N	-0-					-0-
01	0		2447	-0-	2447	11948	2447	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1883	-0-	-917	11031	1883	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2429	-0-	-671	10360	2429	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2305	-0-	-695	9665	2305	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

11	0		1311	-0-	1311	3959	1311	3			N	-0-					-0-
12	0		1265	-0-	1265	5224	1265	3			N	-0-					-0-
01	0		1275	-0-	1275	6499	1275	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1121	-0-	-1679	4820	1121	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1241	-0-	-1859	2961	1241	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1227	-0-	-1773	1188	1227	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

11	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3040	-0-	-339	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2341	-0-	-914	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2320	-0-	-732	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2496	-0-	-774	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

11	0		360	-0-	360	1340	360	3			N	-0-					-0-
12	0		782	-0-	782	2122	782	3			N	-0-					-0-
01	0		719	-0-	719	2841	719	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	980	-0-	-1820	1021	980	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	1095	-0-	-1021	-0-	1094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1563	-0-	1563	1758	1563	3			N	-0-					-0-
12	0		1561	-0-	1561	3319	1561	3			N	-0-					-0-
01	0		1871	-0-	1871	5190	1871	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1052	-0-	-1748	3442	1052	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	35	-0-	-3065	377	35	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	910	-0-	-830	-0-	910	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		832	-0-	832	1778	832	3			N	-0-					-0-
12	0		694	-0-	694	2472	694	3			N	-0-					-0-
01	0		642	-0-	642	3114	642	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	600	-0-	-2200	914	600	3			N	-0-					-0-
03	1703	N	789	-0-	-914	-0-	787	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2300	-0-	2300	7286	2300	3			N	-0-					-0-
12	0		2353	-0-	2353	9639	2353	3			N	-0-					-0-
01	0		2279	-0-	2279	11918	2279	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2103	-0-	-697	11221	2103	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2289	-0-	-811	10410	2289	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2140	-0-	-860	9550	2140	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3872	-0-	-654	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3758	-0-	-768	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3269	-0-	-735	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3719	-0-	-528	-0-	3718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2632	-0-	-8	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2707	-0-	-21	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2348	-0-	-116	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
12	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5022	-0-	-31	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4570	-0-	-78	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	4704	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1987	-0-	1987	6126	1987	2			N	-0-					-0-
12	0		1872	-0-	1872	7998	1872	2			N	-0-					-0-
01	0		2030	-0-	2030	10028	2030	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1827	-0-	-973	9055	1827	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1901	-0-	-1199	7856	1901	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1493	-0-	-1507	6349	1493	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
11	0		888	-0-	888	3037	888	3			N	-0-					-0-
12	0		800	-0-	800	3837	799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		957	-0-	957	4794	957	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	279	-0-	-2521	2273	278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2516	N	243	-0-	-2273	-0-	241	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	930	N	384	-0-	-546	-0-	383	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

11	3000	X	2767	-0-	-233	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2858	-0-	-242	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2468	-0-	-108	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	359	3359	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

11	0		2492	-0-	2492	7666	2492	3			N	-0-					77
12	0		2557	-0-	2557	10223	2557	3			N	-0-					77
01	0		2550	-0-	2550	12773	2550	3			N	-0-					77
02	2800	N	2290	-0-	-510	12263	2290	3			N	-0-					77
03	3100	N	2319	-0-	-781	11482	2319	3			N	-0-					77
04	3000	N	2563	-0-	-437	11045	2563	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4833	-0-	-592	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2952	-0-	-1948	-0-	2951	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5425	X	3905	-0-	-1520	-0-	3902	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5160	X	4748	-0-	-412	-0-	4747	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

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2931	-0-	-205	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3226	-0-	-246	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8691	-0-	-219	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	8986	-0-	-128	-0-	8986	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8301	-0-	-751	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	8013	-0-	-163	-0-	8013	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	8638	-0-	-414	-0-	8638	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

11	0		760	-0-	760	2393	760	3			N	-0-					-0-
12	0		941	-0-	941	3334	941	3			N	-0-					-0-
01	0		966	-0-	966	4300	966	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	652	-0-	-2148	2152	652	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1010	-0-	-2090	62	1009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1030	N	968	-0-	-62	-0-	968	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

11	1920	X	1212	-0-	-708	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	27	-0-	-1093	-0-	25	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	899	N	96	-0-	-803	-0-	93	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	36	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

11	5250	X	4890	-0-	-360	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4735	-0-	-690	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	3985	-0-	-915	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4102	-0-	-1230	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4019	-0-	-871	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

11	3360	X	3248	-0-	-112	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

11	3330	X	3271	-0-	-59	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2894	-0-	-242	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3152	-0-	-320	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3270	X	2782	-0-	-488	-0-	2782	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

11	1860	X	598	-0-	-1262	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1082	-0-	-809	-0-	1081	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4215	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3321	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
11	2910	X	2416	-0-	-494	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	105	-0-	-3119	-0-	104	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	1503	-0-	-1409	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3396	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	1957	3	1	9	N	1	1	8			-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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		2723	-0-	2723	8236	2723	3			N	-0-					-0-
12	0		2501	-0-	2501	10737	2501	3			N	-0-					-0-
01	0		3081	-0-	3081	13818	3081	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2164	-0-	-636	13182	2164	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2799	-0-	-301	12881	2799	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2771	-0-	-229	12652	2771	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
11	0		1813	-0-	1813	5541	1813	3			N	-0-					-0-
12	0		1804	-0-	1804	7345	1804	3			N	-0-					-0-
01	0		1789	-0-	1789	9134	1789	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1590	-0-	-1210	7924	1590	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1718	-0-	-1382	6542	1718	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1641	-0-	-1359	5183	1641	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
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4496	-0-	-34	-0-	4496	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
11	0		1430	-0-	1430	4351	1430	3			N	-0-					-0-
12	0		1373	-0-	1373	5724	1373	3			N	-0-					-0-
01	0		1462	-0-	1462	7186	1462	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	5618	1232	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1303	-0-	-1797	3821	1303	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1116	-0-	-1884	1937	1116	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1324	-0-	-1316	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	378	-0-	-2350	-0-	377	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	X	597	-0-	-2131	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	483	-0-	-1757	-0-	482	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2418	X	1123	-0-	-1295	-0-	1121	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1320	X	1115	-0-	-205	-0-	1114	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
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		2165	-0-	2165	6294	2165	3			N	-0-					-0-
12	0		1725	-0-	1725	8019	1725	3			N	-0-					-0-
01	0		2181	-0-	2181	10200	2181	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1938	-0-	-862	9338	1938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2121	-0-	-979	8359	2120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1915	-0-	-1085	7274	1915	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

11	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3322	-0-	-522	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2795	-0-	-509	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3011	-0-	-199	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2127	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2326	-0-	-334	-0-	2324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3246	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3197	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

11	0		1554	-0-	1554	4544	1554	3			N	-0-					-0-
12	0		1736	-0-	1736	6280	1736	3			N	-0-					-0-
01	0		1503	-0-	1503	7783	1503	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1123	-0-	-1677	6106	1123	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1282	-0-	-1818	4288	1282	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1213	-0-	-1787	2501	1213	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6096	-0-	-73	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5607	-0-	-49	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6037	-0-	-225	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5904	-0-	-156	-0-	5904	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

11	0		1728	-0-	1728	5609	1728	3			N	-0-					-0-
12	0		1819	-0-	1819	7428	1819	3			N	-0-					-0-
01	0		1789	-0-	1789	9217	1789	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1595	-0-	-1205	8012	1595	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1714	-0-	-1386	6626	1714	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1739	-0-	-1261	5365	1739	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		1777	-0-	1777	5412	1777	3			N	-0-					-0-
12	0		1784	-0-	1784	7196	1784	3			N	-0-					-0-
01	0		1790	-0-	1790	8986	1790	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1385	-0-	-1415	7571	1385	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1788	-0-	-1312	6259	1788	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1672	-0-	-1328	4931	1672	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

11	DLQ G-10		1149	-0-	1149	8938	1149	3			Y	-0-					-0-
12	0		989	-0-	989	9927	989	3			Y	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	10628	701	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	114	-0-	-2686	7942	114	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	146	-0-	-2954	4988	146	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	99	-0-	-2901	2087	99	3			Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5945	-0-	-255	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	4659	-0-	-1541	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5222	-0-	-378	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6124	-0-	-76	-0-	6123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2891	-0-	91	91	2891	3			N	-0-					-0-
03	2836	N	2745	-0-	-91	-0-	2744	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2910	N	2789	-0-	-121	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2572	-0-	-396	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4619	-0-	-868	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4732	-0-	-224	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5148	-0-	-339	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5022	-0-	-198	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	DLQ G-10		5522	-0-	5522	32183	5522	3			Y	-0-					-0-
12	0		5445	-0-	5445	37628	5445	3			Y	-0-					-0-
01	0		5351	-0-	5351	42979	5351	3			Y	-0-					-0-
02	47534	X	4555	-0-	-42979	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5590	-0-	-114	-0-	5590	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

11	5610	X	5423	-0-	-187	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5392	-0-	-405	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5255	-0-	-542	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4807	-0-	-261	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	4868	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2872	-0-	-578	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

11	0		1065	-0-	1065	3447	1065	3			N	-0-					-0-
12	0		1188	-0-	1188	4635	1188	3			N	-0-					-0-
01	0		502	-0-	502	5137	502	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	603	-0-	-2197	2940	603	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1003	-0-	-2097	843	1003	3			N	-0-					-0-
04	1991	N	1148	-0-	-843	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3512	-0-	-301	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3315	-0-	-498	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3070	-0-	-346	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3068	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
11	2940	X	2908	-0-	-32	-0-	392	1	2516	2	N	-0-					99
12	3162	X	1603	-0-	-1559	-0-	405	1	1198	2	N	-0-					99
01	3348	X	1033	-0-	-2315	-0-	405	1	628	2	N	-0-					99
02	3024	X	1392	-0-	-1632	-0-	366	1	1026	2	N	-0-					99
03	3348	X	1451	-0-	-1897	-0-	405	1	1046	2	N	-0-					99
04	2910	X	1490	-0-	-1420	-0-	392	1	1097	2	N	1					100
							1	9									

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
11	DLQ G-10		3615	-0-	3615	21230	3601	2	14	9	Y	13					53
12	0		3176	-0-	3176	24406	3161	2	15	9	Y	14					67
01	0		2837	-0-	2837	27243	2831	2	6	9	Y	5					72
02	29684	X	2441	-0-	-27243	-0-	2417	2	24	9	Y	22					94
03	3751	X	3470	-0-	-281	-0-	3459	2	11	9	Y	10	52	1			52
04	3630	X	3326	-0-	-304	-0-	3317	2	9	9	Y	8					60

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
11	0		2523	-0-	2523	7714	2523	3			N	-0-					-0-
12	0		2637	-0-	2637	10351	2637	3			N	-0-					-0-
01	0		2520	-0-	2520	12871	2520	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2320	-0-	-480	12391	2320	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2576	-0-	-524	11867	2576	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2463	-0-	-537	11330	2463	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
11	4530	X	4339	-0-	-191	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3854	-0-	-290	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	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
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3268	-0-	-122	-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
11	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4079	-0-	-106	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5179	-0-	-71	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4627	-0-	-217	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	5037	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

11	7890	X	7821	-0-	-69	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7504	-0-	-649	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	6965	-0-	-371	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7921	-0-	-170	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7878	-0-	-162	-0-	7878	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

11	2190	X	1692	-0-	-498	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1661	-0-	-478	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

11	0		1848	-0-	1848	5935	1848	3			N	-0-					-0-
12	0		1836	-0-	1836	7771	1836	3			N	-0-					-0-
01	0		1730	-0-	1730	9501	1730	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1230	-0-	-1570	7931	1230	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1573	-0-	-1527	6404	1572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1537	-0-	-1463	4941	1537	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

11	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2371	-0-	-1465	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3469	-0-	-461	-0-	3469	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

11	4770	X	4448	-0-	-322	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4720	-0-	-209	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4266	-0-	-74	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		2562	-0-	2562	7405	2562	3			N	-0-					-0-
12	0		2181	-0-	2181	9586	2181	3			N	-0-					-0-
01	0		2467	-0-	2467	12053	2467	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2034	-0-	-766	11287	2034	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2760	-0-	-340	10947	2758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	2701	-0-	-299	10648	2701	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		494	-0-	494	766	494	3			N	-0-					-0-
12	0		582	-0-	582	1348	582	3			N	-0-					-0-
01	0		106	-0-	106	1454	106	3			N	-0-					-0-
02	1562	N	108	-0-	-1454	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	589	N	91	-0-	-498	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
11	0		2089	-0-	2089	7144	2089	3			N	-0-					-0-
12	0		1962	-0-	1962	9106	1962	3			N	-0-					-0-
01	0		2215	-0-	2215	11321	2215	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1310	-0-	-1490	9831	1310	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2183	-0-	-917	8914	2183	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2141	-0-	-859	8055	2141	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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2544	-0-	-32	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2657	-0-	-103	-0-	2657	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
11	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6037	-0-	-256	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5858	-0-	-82	-0-	5858	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
11	0		2260	-0-	2260	6922	2260	3			N	-0-					-0-
12	0		2392	-0-	2392	9314	2392	3			N	-0-					-0-
01	0		2568	-0-	2568	11882	2568	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2254	-0-	-546	11336	2254	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2517	-0-	-583	10753	2517	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2334	-0-	-666	10087	2334	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
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2939	-0-	-564	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	2479	-0-	-1024	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3127	-0-	-37	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	6150	X	5990	-0-	-160	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
01	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6037	-0-	-293	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2894	-0-	-382	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

11	0		2283	-0-	2283	7124	2283	3			N	-0-					-0-
12	0		1788	-0-	1788	8912	1788	3			N	-0-					-0-
01	0		2279	-0-	2279	11191	2279	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1815	-0-	-985	10206	1815	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2130	-0-	-970	9236	2129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2042	-0-	-958	8278	2042	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2878	-0-	-408	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	403	-0-	-2883	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

11	1830	X	1281	-0-	-549	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1349	-0-	-387	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1547	-0-	-34	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

11	0		2052	-0-	2052	5964	2052	3			N	-0-					-0-
12	0		2127	-0-	2127	8091	2127	3			N	-0-					-0-
01	0		2690	-0-	2690	10781	2690	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2245	-0-	-555	10226	2245	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1868	-0-	-1232	8994	1868	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1528	-0-	-1472	7522	1528	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
03	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	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
11	0		691	-0-	691	2206	691	3			N	-0-					-0-
12	0		610	-0-	610	2816	610	3			N	-0-					-0-
01	0		654	-0-	654	3470	654	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	624	-0-	-2176	1294	624	3			N	-0-					-0-
03	1956	N	662	-0-	-1294	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	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
11	0		5565	-0-	5565	6953	5565	3			N	-0-					-0-
12	0		4933	-0-	4933	11886	4933	3			N	-0-					-0-
01	0		4524	-0-	4524	16410	4524	3			N	-0-					-0-
02	20388	X	3978	-0-	-16410	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			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
11	3900	X	2685	-0-	-1215	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3006	-0-	-1024	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2892	-0-	-921	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2575	-0-	-141	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	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
11	4440	X	1950	-0-	-2490	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3726	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	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
11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	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
11	0		1125	-0-	1125	3415	1125	3			N	-0-					13
12	0		1222	-0-	1222	4637	1222	3			N	-0-					13
01	0		1067	-0-	1067	5704	1067	3			N	-0-					13
02	2800	N	895	-0-	-1905	3799	895	3			N	-0-					13
03	3100	N	1060	-0-	-2040	1759	1060	3			N	-0-					13
04	2770	N	1011	-0-	-1759	-0-	1011	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
11	5670	X	5250	-0-	-420	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5148	-0-	-711	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5063	-0-	-672	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4491	-0-	-661	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5052	-0-	-373	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5247	-0-	-3	-0-	5247	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
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	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
11	0		1856	-0-	1856	5587	1856	3			N	-0-					-0-
12	0		1727	-0-	1727	7314	1727	3			N	-0-					-0-
01	0		1478	-0-	1478	8792	1478	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1463	-0-	-1337	7455	1463	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1633	-0-	-1467	5988	1633	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1629	-0-	-1371	4617	1629	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4740	X	4272	-0-	-468	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4367	-0-	-531	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3891	-0-	-113	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4287	-0-	-146	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

11	5760	X	5558	-0-	-202	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4923	-0-	-257	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5545	-0-	-35	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

11	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5215	-0-	-520	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4875	-0-	-193	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5534	-0-	-77	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4860	X	4171	-0-	-689	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4105	-0-	-917	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4194	-0-	-735	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3737	-0-	-463	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	3038	N	2366	-0-	-672	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
01	3038	N	2320	-0-	-718	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	1751	-0-	-769	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2250	-0-	-106	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

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
11	3120	X	2718	-0-	-402	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2325	-0-	-335	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2348	-0-	-382	-0-	2348	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
11	0		67	-0-	67	1449	67	3			N	-0-					-0-
12	0		169	-0-	169	1618	169	3			N	-0-					-0-
01	0		152	-0-	152	1770	152	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	65	-0-	-1770	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	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
11	5490	X	4936	-0-	-554	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
02	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	6000	-0-	-45	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	4764	-0-	-1086	-0-	4764	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
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	624	1	3560	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	266	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	385	1	4047	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3915	-0-	-61	-0-	316	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	426	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3637	-0-	-653	-0-	421	1	3216	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
11	0		1962	-0-	1962	6177	1962	3			Y	-0-					-0-
12	0		1955	-0-	1955	8132	1955	3			Y	-0-					-0-
01	0		1990	-0-	1990	10122	1990	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	9204	1882	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1989	-0-	-1111	8093	1989	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1874	-0-	-1126	6967	1874	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
11	3840	X	3544	-0-	-296	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3525	-0-	-443	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3546	-0-	-422	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3411	-0-	-173	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3401	-0-	-139	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	7080	X	6312	-0-	-768	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6917	-0-	-430	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-					-0-
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	7018	-0-	-122	-0-	7018	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

11	3990	X	3129	-0-	-861	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3002	-0-	-1121	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2749	-0-	-835	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

11	DLQ G-10		7482	-0-	7482	45052	7457	2	25	9	Y	23					58
12	0		7776	-0-	7776	52828	7745	2	31	9	Y	28					86
01	0		7455	-0-	7455	60283	7412	2	43	9	Y	39					125
02	66927	X	6644	-0-	-60283	-0-	6621	2	23	9	Y	21					146
03	7781	X	7313	-0-	-468	-0-	7291	2	22	9	Y	20	114	1			52
04	7530	X	7104	-0-	-426	-0-	7085	2	19	9	Y	17					69

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

11	5070	X	4766	-0-	-304	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4663	-0-	-576	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4300	-0-	-152	-0-	4300	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4747	-0-	-23	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3276	-0-	-413	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	2626	-0-	-762	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

11	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2636	-0-	-681	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2649	-0-	-296	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2212	-0-	-308	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4273	-0-	-95	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4796	-0-	-381	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4805	-0-	-295	-0-	4805	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

11	3960	X	3809	-0-	-151	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2804	-0-	-1288	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	1364	-0-	-2192	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10		2297	-0-	2297	14846	2297	3			Y	-0-					-0-
12	0		2232	-0-	2232	17078	2232	3			Y	-0-					-0-
01	0		2974	-0-	2974	20052	2974	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2505	-0-	-295	19757	2505	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2828	-0-	-272	19485	2828	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2882	-0-	-118	19367	2882	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3405	-0-	-5	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2942	-0-	-138	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3175	-0-	-125	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

11	0		1	-0-	1	4217	1	3			N	-0-					-0-
12	0		1075	-0-	1075	5292	1075	3			N	-0-					-0-
01	0		1761	-0-	1761	7053	1761	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1210	-0-	-1590	5463	1210	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1401	-0-	-1699	3764	1400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1260	-0-	-1740	2024	1260	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2396	-0-	2396	6817	2396	3			N	-0-					-0-
12	0		1965	-0-	1965	8782	1965	3			N	-0-					-0-
01	0		2039	-0-	2039	10821	2039	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1661	-0-	-1139	9682	1661	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1558	-0-	-1542	8140	1557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1434	-0-	-1566	6574	1434	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1831	-0-	1831	5603	1831	3			N	-0-					-0-
12	0		1776	-0-	1776	7379	1776	3			N	-0-					-0-
01	0		2121	-0-	2121	9500	2121	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1990	-0-	-810	8690	1990	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2171	-0-	-929	7761	2171	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2054	-0-	-946	6815	2054	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
11	3180	X	3062	-0-	-118	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2638	-0-	-246	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	2800	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
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3115	-0-	-721	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	2939	-0-	-1308	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	847	-0-	-3263	-0-	847	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
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		2105	-0-	2105	6181	2105	3			N	-0-					-0-
12	0		2381	-0-	2381	8562	2381	3			N	-0-					-0-
01	0		2271	-0-	2271	10833	2271	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1537	-0-	-1263	9570	1537	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2183	-0-	-917	8653	2183	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1118	-0-	-1882	6771	1118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1240	-0-	1240	4941	119	1	1121	2	N	-0-					-0-
12	0		2119	-0-	2119	7060	123	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	0		2952	-0-	2952	10012	274	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2107	-0-	-693	9319	247	1	1860	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1826	-0-	-1274	8045	274	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2332	-0-	-668	7377	265	1	2067	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
11	0		1101	-0-	1101	3551	1101	3			N	-0-					-0-
12	0		1220	-0-	1220	4771	1220	3			N	-0-					-0-
01	0		1095	-0-	1095	5866	1095	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1076	-0-	-1724	4142	1076	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	950	-0-	-2150	1992	950	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1114	-0-	-1886	106	1114	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
11	0		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	835	-0-	835	933	835	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	739	-0-	739	1672	739	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	735	-0-	735	2407	735	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	822	-0-	822	3229	820	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14B2	EXT	542	-0-	542	3771	542	3			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
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6036	-0-	-691	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6001	-0-	-726	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5394	-0-	-682	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5827	-0-	-652	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5600	-0-	-670	-0-	5600	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
11	0		1904	-0-	1904	6779	835	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	0		1394	-0-	1394	8173	807	1	587	2	N	-0-					-0-
01	0		2200	-0-	2200	10373	863	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1900	-0-	-900	9473	780	1	1120	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2278	-0-	-822	8651	863	1	1415	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2262	-0-	-738	7913	835	1	1427	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	249					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	42	-0-	42	291	42	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	51	-0-	51	342	51	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	197	-0-	197	539	197	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 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
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 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
11	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3935	-0-	-281	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3548	-0-	-260	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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
11	0		94	-0-	94	866	94	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	866					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	866					N	-0-					-0-
02	866	N	-0-	-0-	-866	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 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
11	0		7	-0-	7	775	7	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	775					N	-0-					-0-
01	0		366	-0-	366	1141	366	3			N	-0-					-0-
02	1462	N	321	-0-	-1141	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1285	-0-	1285	4385	1285	3			N	-0-					-0-
12	0		1696	-0-	1696	6081	1696	3			N	-0-					-0-
01	0		2742	-0-	2742	8823	2742	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2145	-0-	-655	8168	2145	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2305	-0-	-795	7373	2305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2415	-0-	-585	6788	2415	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1169	-0-	1169	3310	1169	1			N	-0-					-0-
12	0		1208	-0-	1208	4518	1208	1			N	-0-					-0-
01	0		1208	-0-	1208	5726	1208	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	1091	-0-	-1709	4017	1091	1			N	-0-					-0-
03	3100	N	1208	-0-	-1892	2125	1208	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	1169	-0-	-1831	294	1169	1			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47	-0-	47	789	47	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	789					N	-0-					-0-
01	0		82	-0-	82	871	82	3			N	-0-					-0-
02	1139	N	268	-0-	-871	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	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 #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5371	-0-	-449	-0-	240	1	5131	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5426	-0-	-588	-0-	257	1	5169	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5768	-0-	-246	-0-	258	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	245	1	5209	2	N	-0-					-0-
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	282	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	287	1	5085	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3549	-0-	-853	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4083	-0-	-195	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3991	-0-	-194	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3235	-0-	-785	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5469	-0-	-501	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5643	-0-	-526	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5552	-0-	-555	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4851	-0-	-413	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5402	-0-	-240	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5157	-0-	-303	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	9478	-0-	-272	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9719	-0-	-356	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
01	9920	X	9734	-0-	-186	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	8156	-0-	-804	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8811	-0-	-1109	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	6396	-0-	-3084	-0-	6396	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1969	-0-	1969	6004	1969	3			N	-0-					16
12	0		2316	-0-	2316	8320	2316	3			N	-0-					16
01	0		2101	-0-	2101	10421	2101	3			N	-0-					16
02	2800	N	2132	-0-	-668	9753	2132	3			N	-0-					16
03	3100	N	2259	-0-	-841	8912	2259	3			N	-0-					16
04	3000	N	4129	-0-	1129	10041	4129	3			N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2624	-0-	-64	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4162	-0-	-674	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3812	-0-	-136	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	3996	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
11	0		2175	-0-	2175	6604	2175	3			N	-0-					-0-
12	0		2154	-0-	2154	8758	2154	3			N	-0-					-0-
01	0		2200	-0-	2200	10958	2200	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2030	-0-	-770	10188	2030	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2228	-0-	-872	9316	2228	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2121	-0-	-879	8437	2121	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
11	0		3658	-0-	3658	11780	3658	3			N	-0-					-0-
12	0		3746	-0-	3746	15526	3746	3			N	-0-					-0-
01	0		3817	-0-	3817	19343	3817	3			N	-0-					-0-
02	22739	X	3396	-0-	-19343	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
02	73	N	-0-	-0-	-73	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		154	-0-	154	154	154	3			N	-0-					-0-
01	0		125	-0-	125	279	125	3			N	-0-					-0-
02	451	N	172	-0-	-279	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4881	-0-	-189	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4627	-0-	-240	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4136	-0-	-428	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4553	-0-	-500	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3324	-0-	-1566	-0-	3324	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
11	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2060	-0-	-1071	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	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
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4584	-0-	-366	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		259	-0-	259	845	259	3			N	-0-					-0-
12	0		272	-0-	272	1117	272	3			N	-0-					-0-
01	0		223	-0-	223	1340	223	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	201	-0-	-1340	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3105	-0-	105	105	3105	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2705	-0-	2705	16495	2705	3			Y	-0-					-0-
12	0		2677	-0-	2677	19172	2677	3			Y	-0-					-0-
01	0		2768	-0-	2768	21940	2768	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2530	-0-	-270	21670	2530	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2811	-0-	-289	21381	2811	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2646	-0-	-354	21027	2646	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		137	-0-	137	406	137	3			N	-0-					-0-
12	0		149	-0-	149	555	149	3			N	-0-					-0-
01	0		207	-0-	207	762	207	3			N	-0-					-0-
02	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3615	-0-	-855	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3725	-0-	-305	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	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
11	0		1878	-0-	1878	5508	1878	3			N	-0-					-0-
12	0		2026	-0-	2026	7534	2026	3			N	-0-					-0-
01	0		1857	-0-	1857	9391	1857	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1747	-0-	-1053	8338	1747	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1800	-0-	-1300	7038	1800	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1816	-0-	-1184	5854	1816	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

11	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2723	-0-	-77	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2961	-0-	-129	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

11	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3966	-0-	-529	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3932	-0-	-563	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3807	-0-	-316	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

11	3000	N	4137	-0-	1137	2878	4137	3			N	-0-					-0-
12	7035	X	4157	-0-	-2878	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
02	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
01	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

11	0		2070	-0-	2070	5917	2070	3			N	-0-					5
12	0		2124	-0-	2124	8041	2124	3			N	-0-					5
01	0		2001	-0-	2001	10042	2001	3			N	-0-					5
02	2800	N	1754	-0-	-1046	8996	1754	3			N	-0-					5
03	3100	N	1204	-0-	-1896	7100	1204	3			N	-0-					5
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4100					N	-0-					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2700	X	2368	-0-	-332	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2020	-0-	-192	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2607	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

11	0		2505	-0-	2505	7357	2505	2			N	-0-					-0-
12	0		2706	-0-	2706	10063	2706	2			N	-0-					-0-
01	0		2674	-0-	2674	12737	2674	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	12760	2823	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3049	-0-	-51	12709	3049	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2962	-0-	-38	12671	2962	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2663	-0-	-34	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2414	-0-	-134	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	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
11			0	808 -0-	808	2521	808	3			N	-0-					-0-
12			0	873 -0-	873	3394	873	3			N	-0-					-0-
01			0	744 -0-	744	4138	744	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	422	-0-	-2378	1760	422	3			N	-0-					-0-
03	2754	N	994	-0-	-1760	-0-	993	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

11	3990	X	3300	-0-	-690	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3536	-0-	-587	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3314	-0-	-809	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3157	-0-	-259	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

11	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3990	-0-	-322	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4264	-0-	-206	-0-	4264	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

11	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

11			0	1709 -0-	1709	5298	1709	3			Y	-0-					28
12			0	1927 -0-	1927	7225	1927	3			Y	-0-					28
01			0	1782 -0-	1782	9007	1782	3			Y	-0-					28
02	2800	N	1587	-0-	-1213	7794	1587	3			Y	-0-					28
03	3100	N	1799	-0-	-1301	6493	1799	3			Y	-0-					28
04	3000	N	1801	-0-	-1199	5294	1801	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

11	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3255	-0-	-527	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

11			0	2011 -0-	2011	6225	2011	3			N	-0-					-0-
12			0	1945 -0-	1945	8170	1945	3			N	-0-					-0-
01			0	2006 -0-	2006	10176	2006	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1998	-0-	-802	9374	1998	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2278	-0-	-822	8552	2278	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2243	-0-	-757	7795	2243	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
11	0		1352	-0-	1352	4085	1352	3			N	-0-					-0-
12	0		1340	-0-	1340	5425	1340	3			N	-0-					-0-
01	0		1262	-0-	1262	6687	1262	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	504	-0-	-2296	4391	504	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	763	-0-	-2337	2054	763	3			N	-0-					-0-
04	2974	N	920	-0-	-2054	-0-	920	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
11	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	2038	-0-	-2519	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	2440	-0-	-1676	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3046	-0-	-1274	-0-	3046	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
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2959	-0-	-261	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3324	-0-	-96	-0-	3324	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10		2669	-0-	2669	16035	2669	3			Y	-0-					36
12	0		2619	-0-	2619	18654	2619	3			Y	-0-					36
01	0		2518	-0-	2518	21172	2518	3			Y	-0-					36
02	2800	N	2534	-0-	-266	20906	2534	3			Y	-0-					36
03	3100	N	2802	-0-	-298	20608	2802	3			Y	-0-					36
04	3000	N	2212	-0-	-788	19820	2212	3			Y	-0-					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

11	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8332	-0-	-69	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
01	8401	X	8280	-0-	-121	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7225	-0-	-363	-0-	7225	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8075	-0-	-326	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7954	-0-	-176	-0-	7954	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

11	7290	X	6871	-0-	-419	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7088	-0-	-445	-0-	7088	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	6853	-0-	-680	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	5998	-0-	-806	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	6593	-0-	-754	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6442	-0-	-428	-0-	6442	3			N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

11	0		252	-0-	252	818	252	3			N	-0-					-0-
12	0		459	-0-	459	1277	459	3			N	-0-					-0-
01	0		334	-0-	334	1611	334	3			N	-0-					-0-
02	1704	N	93	-0-	-1611	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

11	8430	X	8308	-0-	-122	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8323	-0-	-388	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
01	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
02	7756	X	7714	-0-	-42	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	8348	-0-	-239	-0-	8348	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	8097	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

11	DLQ G-10		3659	-0-	3659	21894	3659	3			Y	-0-					-0-
12	0		3879	-0-	3879	25773	3879	3			Y	-0-					-0-
01	0		3685	-0-	3685	29458	3685	3			Y	-0-					-0-
02	32704	X	3246	-0-	-29458	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3784	-0-	-91	-0-	3784	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3609	-0-	-141	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

11	0		1188	-0-	1188	3545	1188	3			N	-0-					-0-
12	0		1407	-0-	1407	4952	1407	3			N	-0-					-0-
01	0		1489	-0-	1489	6441	1489	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1281	-0-	-1519	4922	1281	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1398	-0-	-1702	3220	1398	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1595	-0-	-1405	1815	1595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
11	0		558	-0-	558	4414	558	3			N	-0-					-0-
12	0		663	-0-	663	5077	663	3			N	-0-					-0-
01	0		1561	-0-	1561	6638	1561	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1212	-0-	-1588	5050	1212	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1713	-0-	-1387	3663	1712	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	1681	-0-	-1319	2344	1681	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
11	5460	X	4590	-0-	-870	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	1661	-0-	-3981	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	4447	-0-	-1195	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4074	-0-	-1022	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	5311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	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
11	0		2677	-0-	2677	8327	2677	3			N	-0-					-0-
12	0		2988	-0-	2988	11315	2988	3			N	-0-					-0-
01	0		2790	-0-	2790	14105	2790	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2128	-0-	-672	13433	2128	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2492	-0-	-608	12825	2492	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2148	-0-	-852	11973	2148	3			N	-0-					-0-

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
11	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2911	-0-	-34	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4140	X	4040	-0-	-100	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4073	-0-	-143	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	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
11	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3408	-0-	-188	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	3410	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
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4678	-0-	-726	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	4220	-0-	-1763	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	3320	-0-	-2560	-0-	3320	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4230	X	4131	-0-	-99	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4323	-0-	-17	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
01	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3798	-0-	-94	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4159	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
11	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3142	-0-	-113	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2841	-0-	-351	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3047	-0-	-611	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2947	-0-	-593	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

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
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4651	-0-	-89	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4739	-0-	-159	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4774	-0-	-31	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4609	-0-	-41	-0-	4609	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1505	-0-	1505	6356	1505	3			N	-0-					-0-
12	0		1067	-0-	1067	7423	1067	3			N	-0-					-0-
01	0		1122	-0-	1122	8545	1122	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1745	-0-	-1055	7490	1745	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2830	-0-	-270	7220	2830	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2555	-0-	-445	6775	2555	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1871	-0-	-593	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
02	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			N	-0-					-0-
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7056	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	284					N	-0-					-0-
02	284	N	-0-	-0-	-284	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		769	-0-	769	2850	769	3			N	-0-					-0-
12	0		366	-0-	366	3216	366	3			N	-0-					-0-
01	0		772	-0-	772	3988	772	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	664	-0-	-2136	1852	664	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	879	-0-	-1852	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		161	-0-	161	161	161	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					N	2	2	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3155	-0-	-535	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3290	-0-	-461	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2920	-0-	-104	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6203	-0-	-1657	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	5207	-0-	-2915	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	2449	-0-	-4991	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	603	-0-	-6005	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	259	-0-	-6964	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3639	-0-	-143	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3555	-0-	-135	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3360	X	3309	-0-	-51	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2711	-0-	-699	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3211	-0-	-89	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

11	0		2387	-0-	2387	6603	2387	3			N	-0-					-0-
12	0		1195	-0-	1195	7798	1195	3			N	-0-					-0-
01	0		1618	-0-	1618	9416	1618	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	893	-0-	-1907	7509	893	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1108	-0-	-1992	5517	1108	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1003	-0-	-1997	3520	1003	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

11	5700	X	4883	-0-	-817	-0-	4883	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5434	-0-	-239	-0-	5434	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5416	-0-	-9	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					20
12	3782	X	3055	-0-	-727	-0-	3055	3			N	-0-					20
01	3782	X	1150	-0-	-2632	-0-	1150	3			N	-0-					20
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4208	3	1	9	N	1	1	8			20
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	3	1	9	N	1	1	8			20
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4467	3	1	9	N	1	1	8			20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

11	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3268	-0-	-452	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3576	-0-	-423	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2456	-0-	-1156	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3504	-0-	-495	-0-	3503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3428	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		3028	-0-	3028	9423	3028	3			N	-0-					-0-
12	0		3221	-0-	3221	12644	3221	3			N	-0-					-0-
01	0		2799	-0-	2799	15443	2799	3			N	-0-					-0-
02	18066	X	2623	-0-	-15443	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

11	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3041	-0-	-207	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3177	-0-	-419	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2915	-0-	-415	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

11	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3407	-0-	-34	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3125	-0-	-316	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2870	-0-	-210	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

11	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2437	-0-	-415	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2476	-0-	-72	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2799	-0-	-84	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

11	2550	X	2025	-0-	-525	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		21	-0-	21	1277	21	3			N	-0-					-0-
12	0		50	-0-	50	1327	50	3			N	-0-					-0-
01	0		109	-0-	109	1436	109	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	91	-0-	-1436	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3342	-0-	-564	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2838	-0-	-634	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3203	-0-	3203	14116	547	1	2656	2	Y	-0-					20
12	15595	X	1479	-0-	-14116	-0-	565	1	914	2	Y	-0-					20
01	2914	X	1462	-0-	-1452	-0-	565	1	897	2	Y	-0-					20
02	2996	X	841	-0-	-2155	-0-	511	1	330	2	Y	-0-					20
03	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	565	1	2062	2	Y	-0-					20
04	3210	X	1796	-0-	-1414	-0-	547	1	1242	2	Y	6					26
							7	9									

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 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
11	DLQ G-10		5376	-0-	5376	32248	5376	3			Y	-0-					161
12	0		5652	-0-	5652	37900	5652	3			Y	-0-					161
01	0		6239	-0-	6239	44139	6239	3			Y	-0-					161
02	49510	X	5371	-0-	-44139	-0-	5371	3			Y	-0-					161
03	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	5118	3	1	9	Y	1	1	8			161
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6276	3	1	9	Y	1	1	8			161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 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
11	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2478	-0-	-281	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1672	-0-	-878	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

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
11	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2653	-0-	-230	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2306	-0-	-214	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2448	-0-	-192	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

11	0		2229	-0-	2229	6837	2229	3			N	-0-					-0-
12	0		2308	-0-	2308	9145	2308	3			N	-0-					-0-
01	0		2316	-0-	2316	11461	2316	3			N	-0-					-0-
02	13594	X	2133	-0-	-11461	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

11	0		360	-0-	360	882	360	3			N	-0-					-0-
12	0		340	-0-	340	1222	340	3			N	-0-					-0-
01	0		345	-0-	345	1567	345	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	306	-0-	-1567	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

11	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

11	0		1747	-0-	1747	6671	1747	3			N	-0-					-0-
12	0		2033	-0-	2033	8704	2033	3			N	-0-					-0-
01	0		1891	-0-	1891	10595	1891	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2012	-0-	-788	9807	2012	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2522	-0-	-578	9229	2522	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2315	-0-	-685	8544	2315	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	4019	-0-	-104	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

11	4260	X	2920	-0-	-1340	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2208	-0-	-1884	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2629	-0-	-983	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3077	-0-	-798	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2961	-0-	-309	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	4110	X	4017	-0-	-93	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3982	-0-	-38	-0-	3982	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
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3013	-0-	-769	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3178	-0-	-350	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3345	-0-	-561	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3140	-0-	-610	-0-	3140	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
11	0		1551	-0-	1551	5578	1551	3			N	-0-					-0-
12	0		1535	-0-	1535	7113	1535	3			N	-0-					-0-
01	0		594	-0-	594	7707	594	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1403	-0-	-1397	6310	1403	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1265	-0-	-1835	4475	1265	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1103	-0-	-1897	2578	1103	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
11	7380	X	4319	-0-	-3061	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
12	7967	X	4163	-0-	-3804	-0-	4159	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	3			N	-0-					-0-
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9912	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9513	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10621	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
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3228	-0-	-616	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2493	-0-	-979	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3456	-0-	-388	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	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
11	DLQ G-10		2588	-0-	2588	18127	2588	3			Y	-0-					-0-
12	0		2157	-0-	2157	20284	2157	3			Y	-0-					-0-
01	0		2619	-0-	2619	22903	2619	3			Y	-0-					-0-
02	25634	X	2731	-0-	-22903	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3051	-0-	-18	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1722	-0-	1722	5630	1722	3			N	-0-					-0-
12	0		1793	-0-	1793	7423	1793	3			N	-0-					-0-
01	0		1697	-0-	1697	9120	1697	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1420	-0-	-1380	7740	1420	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1609	-0-	-1491	6249	1609	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1512	-0-	-1488	4761	1512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4230	X	4053	-0-	-177	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3864	-0-	-445	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4203	-0-	-13	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3701	-0-	-107	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3451	-0-	-629	-0-	3451	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

11	0		2228	-0-	2228	6800	2228	3			N	-0-					-0-
12	0		2281	-0-	2281	9081	2281	3			N	-0-					-0-
01	0		2366	-0-	2366	11447	2366	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2090	-0-	-710	10737	2090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2271	-0-	-829	9908	2271	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2163	-0-	-837	9071	2163	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

11	0		151	-0-	151	465	151	3			N	-0-					-0-
12	0		132	-0-	132	597	132	3			N	-0-					-0-
01	0		160	-0-	160	757	160	3			N	-0-					-0-
02	777	N	20	-0-	-757	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2512	-0-	-867	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2576	-0-	-420	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2631	-0-	-459	-0-	2631	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2085	-0-	-767	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1841	-0-	-1011	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1868	-0-	-708	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2462	-0-	-359	-0-	2461	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4330	-0-	-413	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3984	-0-	-306	-0-	3984	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 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
11	0		2133	-0-	2133	6935	835	1	1298	2	N	-0-					-0-
12	0		2128	-0-	2128	9063	863	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	0		2011	-0-	2011	11074	863	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1644	-0-	-1156	9918	780	1	864	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1063	-0-	-2037	7881	863	1	200	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	835	-0-	-2165	5716	835	1			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3632	-0-	-26	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	1888	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1398	-0-	-870	-0-	1395	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2051	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1950	N	1759	-0-	-191	-0-	1756	3	3	9	N	3	3	8			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3076	-0-	3076	8404	3076	3			N	-0-					-0-
12	0		3208	-0-	3208	11612	3208	3			N	-0-					-0-
01	0		3120	-0-	3120	14732	3120	3			N	-0-					-0-
02	17130	X	2398	-0-	-14732	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2278	-0-	-452	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5040	-0-	-480	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5113	-0-	-591	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4619	-0-	-1085	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3797	-0-	-907	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4556	-0-	-652	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3910	-0-	-1130	-0-	3910	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3137	-0-	-167	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	DLQ G-10		3048	-0-	3048	16435	3048	3			Y	-0-					2
12	0		2711	-0-	2711	19146	2711	3			Y	-0-					2
01	0		2658	-0-	2658	21804	2658	3			Y	-0-					2
02	23471	X	1667	-0-	-21804	-0-	1667	3			Y	-0-					2
03	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	2580	3			Y	-0-					2
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

11	6330	X	6138	-0-	-192	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5808	-0-	-733	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5217	-0-	-1324	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4832	-0-	-1076	-0-	4832	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5274	-0-	-1143	-0-	5273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150	X	5367	-0-	-783	-0-	5367	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

11	10500	X	10307	-0-	-193	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
12	10850	X	9912	-0-	-938	-0-	9912	3			N	-0-					-0-
01	10850	X	10658	-0-	-192	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
02	9744	X	8960	-0-	-784	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10527	-0-	-137	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	10148	-0-	-172	-0-	10148	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

11	0		592	-0-	592	1770	592	3			N	-0-					-0-
12	0		601	-0-	601	2371	601	3			N	-0-					-0-
01	0		605	-0-	605	2976	605	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	546	-0-	-2254	722	546	3			N	-0-					-0-
03	1308	N	586	-0-	-722	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

11	0		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	423					N	-0-					-0-
02	423	N	-0-	-0-	-423	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

11	DLQ G-10		4125	-0-	4125	25207	4125	3			Y	-0-					-0-
12	0		4240	-0-	4240	29447	4240	3			Y	-0-					-0-
01	0		4195	-0-	4195	33642	4195	3			Y	-0-					-0-
02	37431	X	3789	-0-	-33642	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3908	-0-	-232	-0-	3908	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	DLQ G-10		67	-0-	67	449	67	3			Y	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	518	69	3			Y	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	601	83	3			Y	-0-					-0-
02	682	N	81	-0-	-601	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

11	4740	X	4034	-0-	-706	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3925	-0-	-849	-0-	3924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526	X	3864	-0-	-662	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3509	-0-	-579	-0-	3508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4154	X	3755	-0-	-399	-0-	3754	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

11	7050	X	6857	-0-	-193	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6711	-0-	-388	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	6316	-0-	-824	-0-	6316	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

11	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

11	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2346	-0-	-1591	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2303	-0-	-1225	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2691	-0-	-1215	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	1970	-0-	-1810	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	0		1316	-0-	1316	4974	1316	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4974					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	4974					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2174					N	-0-					-0-
03	2174	N	-0-	-0-	-2174	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

11	5130	X	4528	-0-	-602	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3600	-0-	-1701	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4542	-0-	-325	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3298	-0-	-1098	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3337	-0-	-1344	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		952	-0-	952	4222	47	1	905	2	N	-0-			-0-
12	0		2317	-0-	2317	6539	154	1	2163	2	N	-0-			-0-
01	0		2261	-0-	2261	8800	146	1	2115	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	1758	-0-	-1042	7758	134	1	1624	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	1827	-0-	-1273	6485	95	1	1732	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2341	-0-	-659	5826	83	1	2258	2	N	-0-			-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

11	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			N	-0-			-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-			-0-
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-			-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-			-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-			-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

11	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	3995	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	3867	-0-	-628	-0-	3867	3			N	-0-			-0-
01	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	3793	3			N	-0-			-0-
02	3892	X	3421	-0-	-471	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
03	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
04	3990	X	3623	-0-	-367	-0-	3623	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

11	0		464	-0-	464	1139	464	3			N	-0-			-0-
12	0		540	-0-	540	1679	540	3			N	-0-			-0-
01	0		571	-0-	571	2250	571	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	1116	-0-	-1684	566	1116	3			N	-0-			-0-
03	1050	N	484	-0-	-566	-0-	484	3			N	-0-			-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

11	0		1756	-0-	1756	4279	1756	3			N	-0-			-0-
12	0		1599	-0-	1599	5878	1599	3			N	-0-			-0-
01	0		1268	-0-	1268	7146	1268	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	113	-0-	-2687	4459	113	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	1062	-0-	-2038	2421	1062	3			N	-0-			-0-
04	3000	N	1301	-0-	-1699	722	1301	3			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

11	0		231	-0-	231	844	168	1	63	2	N	-0-			-0-
12	0		36	-0-	36	880	29	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0		92	-0-	92	972	92	1			N	-0-			-0-
02	1065	N	93	-0-	-972	-0-	93	1			N	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	201	1	494	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

11	6630	X	3852	-0-	-2778	-0-	168	1	3684	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5492	-0-	-522	-0-	222	1	5270	2	N	-0-			-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	198	1	5748	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4502	-0-	-258	-0-	184	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4103	-0-	-1384	-0-	173	1	3930	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	120	1	3927	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 #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

11	6870	X	6500	-0-	-370	-0-	187	1	6313	2	N	-0-			-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	200	1	6358	2	N	-0-			-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	185	1	6610	2	N	-0-			-0-
02	6076	X	5364	-0-	-712	-0-	178	1	5186	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	4256	-0-	-2471	-0-	164	1	4092	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	4487	-0-	-2083	-0-	131	1	4356	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

11	11220	X	10255	-0-	-965	-0-	228	1	10027	2	N	-0-			-0-
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	233	1	9787	2	N	-0-			-0-
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	237	1	10379	2	N	-0-			-0-
02	9576	X	8360	-0-	-1216	-0-	206	1	8154	2	N	-0-			-0-
03	10602	X	8906	-0-	-1696	-0-	238	1	8668	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9368	-0-	-892	-0-	228	1	9140	2	N	-0-			-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-			-0-
12	2232	X	2008	-0-	-224	-0-	2008	3			N	-0-			-0-
01	2232	X	1274	-0-	-958	-0-	1274	3			N	-0-			-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
03	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		42	-0-	42	86	42	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		91	-0-	91	177	91	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		120	-0-	120	297	120	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		2	-0-	2	299	2	3			N	-0-			-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
02	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0		199	-0-	199	199	199	3			N	-0-			-0-
02	199	N	-0-	-0-	-199	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	DLQ G-10		3384	-0-	3384	21252	3384	3			Y	-0-					-0-
12	0		3432	-0-	3432	24684	3432	3			Y	-0-					-0-
01	0		2583	-0-	2583	27267	2583	3			Y	-0-					-0-
02	27267	X	-0-	-0-	-27267	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	3390	X	20	-0-	-3370	-0-	20	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
11	0		842	-0-	842	2232	842	3			N	-0-					-0-
12	0		1517	-0-	1517	3749	1517	3			N	-0-					-0-
01	0		1493	-0-	1493	5242	1493	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1217	-0-	-1583	3659	1217	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1331	-0-	-1769	1890	1331	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	18	-0-	-1890	-0-	18	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
11	5760	X	5100	-0-	-660	-0-	835	1	4265	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4994	-0-	-958	-0-	863	1	4131	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4714	-0-	-1238	-0-	863	1	3851	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4253	-0-	-759	-0-	780	1	3473	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5029	-0-	-520	-0-	863	1	4166	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4638	-0-	-462	-0-	835	1	3803	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
11	3180	X	2528	-0-	-652	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	813	-0-	-2349	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2114	-0-	-1048	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2234	-0-	-342	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2540	-0-	-64	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	2451	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
11	DLQ G-10		2894	-0-	2894	14994	2894	3			Y	-0-					63
12	0		2571	-0-	2571	17565	2571	3			Y	-0-					63
01	0		2793	-0-	2793	20358	2793	3			Y	-0-					63
02	2800	N	2291	-0-	-509	19849	2291	3			Y	-0-					63
03	3100	N	2911	-0-	-189	19660	2910	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3000	N	2963	-0-	-37	19623	2963	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
11	DLQ G-10		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2762	-0-	-568	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3049	-0-	-175	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2624	-0-	-260	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3129	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	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

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-	3503	3			N	-0-					20
12	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	3			N	-0-					20
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					20
02	3528	X	2841	-0-	-687	-0-	2841	3			N	-0-					20
03	3813	X	3525	-0-	-288	-0-	3524	3	1	9	N	1	1	8			20
04	4590	X	2797	-0-	-1793	-0-	2797	3			N	-0-					20

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

11	DLQ G-10		1554	-0-	1554	9919	1554	3			Y	-0-					35
12	0		1595	-0-	1595	11514	1595	3			Y	-0-					35
01	0		1576	-0-	1576	13090	1576	3			Y	-0-					35
02	2800	N	1378	-0-	-1422	11668	1378	3			Y	-0-					35
03	3100	N	1481	-0-	-1619	10049	1481	3			Y	-0-					35
04	3000	N	1539	-0-	-1461	8588	1539	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

11	3900	X	3829	-0-	-71	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3556	-0-	-84	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3732	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

11	2550	X	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2423	-0-	-212	-0-	2422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2635	X	2439	-0-	-196	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1828	-0-	-552	-0-	1827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2542	X	2147	-0-	-395	-0-	2146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2606	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

11	DLQ G-10		5311	-0-	5311	32089	5311	3			Y	-0-					36
12	0		5597	-0-	5597	37686	5597	3			Y	-0-					36
01	0		5649	-0-	5649	43335	5649	3			Y	-0-					36
02	48318	X	4983	-0-	-43335	-0-	4983	3			Y	-0-					36
03	5611	X	5309	-0-	-302	-0-	5309	3			Y	-0-					36
04	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	4736	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

11	0		55	-0-	55	196	55	3			N	-0-					-0-
12	0		46	-0-	46	242	46	3			N	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	271	29	3			N	-0-					-0-
02	273	N	2	-0-	-271	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

11	3540	X	3349	-0-	-191	-0-	367	1	2982	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2803	-0-	-855	-0-	351	1	2452	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	393	1	3013	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3185	-0-	-63	-0-	349	1	2836	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	372	1	2710	2	N	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	372	1	3184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		2139	-0-	2139	6338	2139	3			N	-0-					-0-
12	0		2274	-0-	2274	8612	2274	3			N	-0-					-0-
01	0		2223	-0-	2223	10835	2223	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1971	-0-	-829	10006	1971	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2157	-0-	-943	9063	2157	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2096	-0-	-904	8159	2096	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3151	-0-	-269	-0-	3151	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

11	4770	X	4602	-0-	-168	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4691	-0-	-52	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	4311	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

11	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3970	-0-	-525	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3880	-0-	-40	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4202	-0-	-45	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3930	X	3103	-0-	-827	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3078	-0-	-828	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2895	-0-	-297	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2431	-0-	-659	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 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
11	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	1658	-0-	-1814	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	86	-0-	-3386	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	919	-0-	-2217	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	3570	X	2853	-0-	-717	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2633	-0-	-1180	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2054	-0-	-1390	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	393	-0-	-3265	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

11	4710	X	3658	-0-	-1052	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3980	-0-	-276	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4327	-0-	-293	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

11	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3916	-0-	-269	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3152	-0-	-264	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3858	-0-	-48	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2969	-0-	-531	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3565	-0-	-305	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	0		4	-0-	4	5	4	3			N	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	10	5	3			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	13	3	3			N	-0-					-0-
02	17	N	4	-0-	-13	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
02	345	N	-0-	-0-	-345	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

11	0		2138	-0-	2138	7765	2138	3			N	-0-					-0-
12	0		2097	-0-	2097	9862	2097	3			N	-0-					-0-
01	0		2028	-0-	2028	11890	2028	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1791	-0-	-1009	10881	1791	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1987	-0-	-1113	9768	1987	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1816	-0-	-1184	8584	1816	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

11	4440	X	3949	-0-	-491	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3525	-0-	-1063	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3618	-0-	-784	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4088	-0-	-314	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3814	-0-	-146	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

11	DLQ G-10		6974	-0-	6974	41330	6974	3			Y	-0-					39
12	0		7048	-0-	7048	48378	7048	3			Y	-0-					39
01	0		7020	-0-	7020	55398	7020	3			Y	-0-					39
02	61603	X	6205	-0-	-55398	-0-	6205	3			Y	-0-					39
03	7192	X	6700	-0-	-492	-0-	6700	3			Y	-0-					39
04	6960	X	6674	-0-	-286	-0-	6674	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2597	-0-	-91	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2412	-0-	-708	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		1409	-0-	1409	5591	1409	3			N	-0-					-0-
12	0		1809	-0-	1809	7400	1809	3			N	-0-					-0-
01	0		1886	-0-	1886	9286	1886	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1555	-0-	-1245	8041	1555	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1674	-0-	-1426	6615	1674	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1426	-0-	-1574	5041	1426	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

11	3150	X	2143	-0-	-1007	-0-	367	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2210	-0-	-549	-0-	348	1	1862	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	349	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1391	-0-	-1241	-0-	327	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	363	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	351	1	2842	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

11	3330	X	3302	-0-	-28	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

11	0		121	-0-	121	121	121	3			N	-0-					-0-
12	0		364	-0-	364	485	364	3			N	-0-					-0-
01	0		214	-0-	214	699	214	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	314	-0-	-699	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

11	4620	X	4538	-0-	-82	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4649	-0-	-342	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3588	-0-	-920	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

11	0		338	-0-	338	562	338	3			N	-0-					-0-
12	0		278	-0-	278	840	278	3			N	-0-					-0-
01	0		362	-0-	362	1202	362	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	863	-0-	-1202	-0-	863	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

11	0		312	-0-	312	1064	312	3			N	-0-					-0-
12	0		290	-0-	290	1354	290	3			N	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	1707	353	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	236	-0-	-1707	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	330	N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4241	-0-	-349	-0-	4241	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3137	-0-	-1606	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	2501	-0-	-2242	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3262	-0-	-968	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5455	-0-	-435	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4491	-0-	-829	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4887	-0-	-879	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5060	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	874					N	-0-					-0-
12	0		114	-0-	114	988	114	3			N	-0-					-0-
01	0		61	-0-	61	1049	61	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	485	-0-	-1049	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4088	-0-	-66	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	3847	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5549	-0-	-991	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
01	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5815	-0-	-943	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	4457	-0-	-2083	-0-	4457	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2962	-0-	-200	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2504	-0-	-324	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2888	-0-	-142	-0-	2888	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					18
02	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
04	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

11	5280	X	4995	-0-	-285	-0-	1169	1	3826	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	1208	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5041	-0-	-167	-0-	1208	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4441	-0-	-235	-0-	1091	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5120	-0-	-57	-0-	1208	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4947	-0-	-63	-0-	1169	1	3778	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6473	-0-	-37	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	6224	-0-	-76	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5302	-0-	-130	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5133	-0-	-881	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	4654	-0-	-1166	-0-	4654	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2915	-0-	-585	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

11	0		6020	-0-	6020	7805	6020	3			N	-0-					-0-
12	0		5683	-0-	5683	13488	5683	3			N	-0-					-0-
01	0		6979	-0-	6979	20467	6979	3			N	-0-					-0-
02	26040	X	5573	-0-	-20467	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4914	-0-	-66	-0-	4914	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

11	0		2190	-0-	2190	8135	2190	3			N	-0-					-0-
12	0		2271	-0-	2271	10406	2271	3			N	-0-					-0-
01	0		1949	-0-	1949	12355	1949	3			N	-0-					-0-
02	14619	X	2264	-0-	-12355	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2760	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		4408	-0-	4408	14007	4408	3			N	-0-					-0-
12	0		4314	-0-	4314	18321	4314	3			N	-0-					-0-
01	0		4216	-0-	4216	22537	4216	3			N	-0-					-0-
02	26449	X	3912	-0-	-22537	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	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
11	0		2014	-0-	2014	6249	2014	3			N	-0-					-0-
12	0		2007	-0-	2007	8256	2007	3			N	-0-					-0-
01	0		1350	-0-	1350	9606	1350	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1964	-0-	-836	8770	1964	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1894	-0-	-1206	7564	1894	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1802	-0-	-1198	6366	1802	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
11	0		2893	-0-	2893	8956	2893	3			N	-0-					-0-
12	0		2807	-0-	2807	11763	2807	3			N	-0-					-0-
01	0		3135	-0-	3135	14898	3135	3			N	-0-					-0-
02	17550	X	2652	-0-	-14898	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2903	-0-	-73	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2828	-0-	-172	-0-	2828	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		1393	-0-	1393	4983	1393	3			N	-0-					-0-
12	0		983	-0-	983	5966	983	3			N	-0-					-0-
01	0		935	-0-	935	6901	935	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	896	-0-	-1904	4997	896	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1203	-0-	-1897	3100	1203	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	468	-0-	-2532	568	468	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3304	-0-	-1092	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2301	-0-	-2566	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1727	-0-	-2983	-0-	1727	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
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		492	-0-	492	1608	492	3			N	-0-					-0-
12	0		532	-0-	532	2140	532	3			N	-0-					-0-
01	0		283	-0-	283	2423	283	3			N	-0-					-0-
02	2586	N	163	-0-	-2423	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	527	N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	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
11	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3467	-0-	-145	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	3625	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
11	0		2054	-0-	2054	6125	2054	3			N	-0-					-0-
12	0		2049	-0-	2049	8174	2049	3			N	-0-					-0-
01	0		2096	-0-	2096	10270	2096	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2012	-0-	-788	9482	2012	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2282	-0-	-818	8664	2282	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2206	-0-	-794	7870	2206	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
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2261	-0-	-409	-0-	2261	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
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
04	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

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
11	5190	X	4885	-0-	-305	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4337	-0-	-255	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4603	-0-	-543	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4246	-0-	-734	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 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
11	5130	X	5029	-0-	-101	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5153	-0-	-148	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4651	-0-	-81	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	5109	-0-	-130	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5025	-0-	-45	-0-	5025	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 #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 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
11	2670	X	2102	-0-	-568	-0-	171	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1941	-0-	-818	-0-	310	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2312	-0-	-385	-0-	127	1	2185	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	69	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	61	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	64	1	2596	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9159	-0-	-141	-0-	9159	3			N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
01	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	3			N	-0-					-0-
02	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	10216	-0-	-231	-0-	10216	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9947	-0-	-163	-0-	9947	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4609	-0-	-227	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4211	-0-	-185	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4662	-0-	-48	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1820	-0-	1820	5601	1820	3			N	-0-					-0-
12	0		1928	-0-	1928	7529	1928	3			N	-0-					-0-
01	0		1940	-0-	1940	9469	1940	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1783	-0-	-1017	8452	1783	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2758	-0-	-342	8110	2758	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2644	-0-	-356	7754	2644	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1607	-0-	1607	5049	1607	3			N	-0-					-0-
12	0		1605	-0-	1605	6654	1605	3			N	-0-					-0-
01	0		1768	-0-	1768	8422	1768	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1673	-0-	-1127	7295	1673	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1782	-0-	-1318	5977	1782	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1670	-0-	-1330	4647	1670	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
11	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	6075	-0-	-1	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	6016	-0-	-153	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5412	-0-	-160	-0-	5412	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5958	-0-	-211	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5744	-0-	-136	-0-	5744	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	352					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	352					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	352					N	-0-					-0-
02	352	N	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	79					N	-0-					-0-
12	0		478	-0-	478	557	478	3			N	-0-					-0-
01	0		1242	-0-	1242	1799	1242	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	115	-0-	-1799	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5207	-0-	-342	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4881	-0-	-131	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5213	-0-	-336	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5052	-0-	-108	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5607	-0-	-128	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5101	-0-	-107	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5566	-0-	-231	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	5363	-0-	-247	-0-	5363	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3453	-0-	-327	-0-	1705	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	1732	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	1887	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2963	-0-	-257	-0-	1704	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	1726	1	1541	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	1726	1	1458	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4060	-0-	-20	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4046	-0-	-418	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4059	-0-	-281	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	835	1	3105	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	863	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	863	1	3236	2	N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	780	1	3279	2	N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	863	1	3582	2	N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	835	1	3383	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

11	4590	X	3825	-0-	-765	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	3647	-0-	-1096	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3343	-0-	-241	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

11	DLQ G-10		4494	-0-	4494	27638	4494	3			Y	-0-					-0-
12	0		4048	-0-	4048	31686	4047	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		4457	-0-	4457	36143	4457	3			Y	-0-					-0-
02	40019	X	3876	-0-	-36143	-0-	3875	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	4650	X	2995	-0-	-1655	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4500	X	3896	-0-	-604	-0-	3895	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

11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

11	0		1636	-0-	1636	1636	1636	3			N	-0-					-0-
12	0		3640	-0-	3640	5276	3640	3			N	-0-					-0-
01	0		4195	-0-	4195	9471	4195	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3426	-0-	626	10097	3426	3			N	-0-					-0-
03	13636	X	3539	-0-	-10097	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

11	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2655	-0-	-1158	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2570	-0-	-734	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2691	-0-	-843	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2646	-0-	-264	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

11	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3125	-0-	-39	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6710	-0-	6710	12608	6710	3			N	-0-					-0-
12	0		4736	-0-	4736	17344	4736	3			N	-0-					-0-
01	0		1994	-0-	1994	19338	1994	3			N	-0-					-0-
02	23480	X	4142	-0-	-19338	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3256	-0-	3256	21099	3256	3			Y	-0-					-0-
12	0		3292	-0-	3292	24391	3292	3			Y	-0-					-0-
01	0		4021	-0-	4021	28412	4021	3			Y	-0-					-0-
02	31427	X	3015	-0-	-28412	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3101	-0-	-109	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3083	-0-	-172	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2764	-0-	-120	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2984	-0-	-209	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2911	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4783	-0-	-347	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4060	-0-	-476	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4407	-0-	-633	-0-	4407	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3601	-0-	-29	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3164	-0-	-196	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3125	-0-	-475	-0-	3125	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
03	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	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
11	0		6	-0-	6	108	6	3			N	-0-					-0-
12	0		111	-0-	111	219	111	3			N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	247	28	3			N	-0-					-0-
02	247	N	-0-	-0-	-247	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2104	-0-	-1802	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2819	-0-	-1087	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2241	-0-	-1259	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	2862	-0-	-888	-0-	2862	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2815	-0-	-95	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2585	-0-	-75	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4868	-0-	-1582	-0-	182	1	4686	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4964	-0-	-585	-0-	197	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	212	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	177	1	4820	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	161	1	4011	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	3336	-0-	-2844	-0-	82	1	3254	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3186	-0-	-62	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3523	-0-	-17	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3626	-0-	-32	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1390	-0-	-1914	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2831	-0-	-827	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2487	-0-	-1023	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2223	-0-	2223	6496	2223	3			N	-0-					-0-
12	0		2117	-0-	2117	8613	2117	3			N	-0-					-0-
01	0		1884	-0-	1884	10497	1884	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1868	-0-	-932	9565	1868	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2277	-0-	-823	8742	2277	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2209	-0-	-791	7951	2209	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	0		2100	-0-	2100	6431	2100	3			N	-0-					-0-
12	0		2132	-0-	2132	8563	2132	3			N	-0-					-0-
01	0		2089	-0-	2089	10652	2089	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1907	-0-	-893	9759	1907	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2217	-0-	-883	8876	2216	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2141	-0-	-859	8017	2141	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
11	0		249	-0-	249	743	249	1			N	-0-					-0-
12	0		254	-0-	254	997	254	1			N	-0-					-0-
01	0		245	-0-	245	1242	245	1			N	-0-					-0-
02	1462	N	220	-0-	-1242	-0-	220	1			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	142	1	5464	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5009	-0-	-726	-0-	145	1	4864	2	N	-0-					-0-
01	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	146	1	8075	2	N	-0-					-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	126	1	6205	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	138	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3565	-0-	-1985	-0-	136	1	3429	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
11	0		1939	-0-	1939	5842	1939	3			N	-0-					-0-
12	0		2023	-0-	2023	7865	2023	3			N	-0-					-0-
01	0		2170	-0-	2170	10035	2170	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1783	-0-	-1017	9018	1783	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2073	-0-	-1027	7991	2073	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1998	-0-	-1002	6989	1998	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
11	6840	X	5236	-0-	-1604	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5406	-0-	-1662	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	2966	-0-	-4102	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	2082	-0-	-2818	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	1883	-0-	-3542	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	2719	-0-	-2531	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
01	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2408	-0-	-224	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2657	-0-	-195	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2589	-0-	-111	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-
02	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	3			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2578	-0-	-336	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2534	-0-	-196	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

11	1920	X	745	-0-	-1175	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	466	-0-	-2169	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	525	-0-	-1397	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

11	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2760	-0-	-124	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2889	-0-	-201	-0-	2889	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

11	6990	X	5268	-0-	-1722	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6645	-0-	-578	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6855	-0-	-368	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5961	-0-	-143	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

11	4980	X	4582	-0-	-398	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	2564	-0-	-2582	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4762	-0-	-198	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4397	-0-	-193	-0-	4397	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

11	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	DLQ G-10		3711	-0-	3711	22464	3711	3			Y	-0-					-0-
12	0		3741	-0-	3741	26205	3741	3			Y	-0-					-0-
01	0		3800	-0-	3800	30005	3800	3			Y	-0-					-0-
02	33380	X	3375	-0-	-30005	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3369	-0-	-475	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	DLQ G-10		1296	-0-	1296	7178	1296	3			Y	-0-					22
12	0		1437	-0-	1437	8615	1434	3	3	9	Y	3	3	8			22
01	0		1213	-0-	1213	9828	1213	3			Y	-0-					22
02	2800	N	1836	-0-	-964	8864	1833	3	3	9	Y	3	3	8			22
03	3100	N	884	-0-	-2216	6648	880	3	4	9	Y	4	4	8			22
04	3000	N	2767	-0-	-233	6415	2764	3	3	9	Y	3	3	8			22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

11	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3952	-0-	-574	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3781	-0-	-167	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

11	DLQ G-10		3796	-0-	3796	24325	3796	3			Y	-0-					-0-
12	0		4033	-0-	4033	28358	4033	3			Y	-0-					-0-
01	0		3992	-0-	3992	32350	3992	3			Y	-0-					-0-
02	35950	X	3600	-0-	-32350	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

11	0		11	-0-	11	98	11	3			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	181	83	3			N	-0-					-0-
02	193	N	12	-0-	-181	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

11	0		1164	-0-	1164	3496	1164	3			N	-0-					-0-
12	0		1135	-0-	1135	4631	1135	3			N	-0-					-0-
01	0		917	-0-	917	5548	917	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1131	-0-	-1669	3879	1131	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	874	-0-	-2226	1653	873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2260	N	607	-0-	-1653	-0-	607	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

11	0		2654	-0-	2654	8103	2654	3			N	-0-					-0-
12	0		2712	-0-	2712	10815	2712	3			N	-0-					-0-
01	0		2711	-0-	2711	13526	2711	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2425	-0-	-375	13151	2425	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2665	-0-	-435	12716	2665	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2575	-0-	-425	12291	2575	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4160	-0-	-292	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4859	-0-	-101	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4541	-0-	-259	-0-	4541	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		2501	-0-	2501	7010	723	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	0		2434	-0-	2434	9444	662	1	1772	2	N	-0-					-0-
01	0		2630	-0-	2630	12074	732	1	1898	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2489	-0-	-311	11763	646	1	1843	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2673	-0-	-427	11336	521	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2406	-0-	-594	10742	589	1	1817	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

11	0		58	-0-	58	108	58	3			N	-0-					-0-
12	0		399	-0-	399	507	399	3			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	549	42	3			N	-0-					-0-
02	565	N	16	-0-	-549	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

11	0		2420	-0-	2420	7554	2420	3			N	-0-					-0-
12	0		2416	-0-	2416	9970	2416	3			N	-0-					-0-
01	0		2471	-0-	2471	12441	2471	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2206	-0-	-594	11847	2206	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2451	-0-	-649	11198	2450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	2437	-0-	-563	10635	2437	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	2	2	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
02	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	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

11	DLQ G-10		6577	-0-	6577	38806	6577	3			Y	-0-					-0-
12	0		6850	-0-	6850	45656	6850	3			Y	-0-					-0-
01	0		6395	-0-	6395	52051	6395	3			Y	-0-					-0-
02	57979	X	5928	-0-	-52051	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
03	6851	X	6213	-0-	-638	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6171	-0-	-459	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

11	DLQ G-10		2211	-0-	2211	16065	2211	3			Y	-0-					-0-
12	0		2138	-0-	2138	18203	2138	3			Y	-0-					-0-
01	0		3304	-0-	3304	21507	3304	3			Y	-0-					-0-
02	23936	X	2429	-0-	-21507	-0-	2429	3			Y	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3144	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

11	0		1690	-0-	1690	5315	447	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	0		1762	-0-	1762	7077	429	1	1333	2	N	-0-					-0-
01	0		1761	-0-	1761	8838	477	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1595	-0-	-1205	7633	345	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1712	-0-	-1388	6245	342	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1539	-0-	-1461	4784	247	1	1292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	129	1	4740	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	29	1	5190	2	N	-0-					-0-
01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	57	1	5146	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	98	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4712	-0-	-496	-0-	285	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4489	-0-	-551	-0-	214	1	4275	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
11	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3420	-0-	-424	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2399	-0-	-1445	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3214	-0-	-34	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3169	-0-	-427	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2447	-0-	-1033	-0-	2447	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
11	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2126	-0-	-571	-0-	2125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2728	N	2475	-0-	-253	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1913	-0-	-439	-0-	1912	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2630	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2327	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
11	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2764	-0-	-484	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2909	-0-	-421	-0-	2909	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4447	-0-	-23	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4463	-0-	-63	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4507	-0-	-19	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	4147	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
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					34
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			34
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					34
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3212	3	1	9	N	1	1	8			34
03	3162	X	530	-0-	-2632	-0-	529	3	1	9	N	1	1	8			34
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	N	1	1	8			34

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
11	0		2444	-0-	2444	7325	528	1	1916	2	N	-0-					-0-
12	0		2450	-0-	2450	9775	550	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	0		2499	-0-	2499	12274	459	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2306	-0-	-494	11780	392	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2558	-0-	-542	11238	521	1	2037	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2450	-0-	-550	10688	487	1	1963	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
11	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3230	-0-	-149	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2909	-0-	-143	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3080	-0-	-40	-0-	3080	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
11	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3979	-0-	-761	-0-	3979	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
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4026	-0-	-345	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4100	-0-	-271	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3425	-0-	-523	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3976	-0-	-333	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3958	-0-	-2	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2818	-0-	-65	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2843	-0-	-40	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2746	-0-	-14	-0-	2746	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
11	0		1874	-0-	1874	4667	1874	3			N	-0-					-0-
12	0		1829	-0-	1829	6496	1829	3			N	-0-					-0-
01	0		1674	-0-	1674	8170	1674	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1775	-0-	-1025	7145	1775	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2024	-0-	-1076	6069	2024	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2002	-0-	-998	5071	2002	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		1585	-0-	1585	4688	1585	3			N	-0-					-0-
12	0		1260	-0-	1260	5948	1260	3			N	-0-					-0-
01	0		1338	-0-	1338	7286	1338	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1097	-0-	-1703	5583	1097	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	891	-0-	-2209	3374	891	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	822	-0-	-2178	1196	822	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
11	0		1196	-0-	1196	4012	641	1	555	2	N	-0-					-0-
12	0		1071	-0-	1071	5083	619	1	452	2	N	-0-					-0-
01	0		798	-0-	798	5881	711	1	87	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	900	-0-	-1900	3981	621	1	279	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1187	-0-	-1913	2068	687	1	500	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1009	-0-	-1991	77	682	1	327	2	N	-0-					-0-

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
11	0		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	560					N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			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
11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
12	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
02	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	3			N	-0-					-0-
04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-

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
11	7770	X	7080	-0-	-690	-0-	7080	3			N	-0-					20
12	8029	X	5686	-0-	-2343	-0-	5686	3			N	-0-					20
01	8029	X	3769	-0-	-4260	-0-	3769	3			N	-0-					20
02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	3			N	-0-					20
03	7316	X	5854	-0-	-1462	-0-	5854	3			N	-0-					20
04	7080	X	6975	-0-	-105	-0-	6975	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
11	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3492	-0-	-42	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3165	-0-	-55	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3420	-0-	-145	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3341	-0-	-109	-0-	3341	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
11	0		102	-0-	102	385	102	3			N	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	454	69	3			N	-0-					-0-
01	0		11	-0-	11	465	11	3			N	-0-					-0-
02	507	N	42	-0-	-465	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	2985	3			N	-0-					20
12	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	2444	3			N	-0-					20
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					20
02	2996	X	2838	-0-	-158	-0-	2838	3			N	-0-					20
03	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3046	3			N	-0-					20
04	3690	X	3287	-0-	-403	-0-	3287	3			N	-0-					20

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

11	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
01	2325	X	1277	-0-	-1048	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1414	-0-	-663	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

11	2730	X	2594	-0-	-136	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2433	-0-	-388	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2615	-0-	-206	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2246	-0-	-162	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2202	-0-	-464	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2171	-0-	-409	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2407	-0-	-321	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	1874	-0-	-618	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	1364	-0-	-1395	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	563	-0-	-2107	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	3510	X	3340	-0-	-170	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3509	-0-	-118	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3540	-0-	-87	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2608	-0-	-89	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2327	-0-	-81	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2524	-0-	-56	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	0		1993	-0-	1993	6652	1993	3			N	-0-					-0-
12	0		2191	-0-	2191	8843	2191	3			N	-0-					-0-
01	0		1974	-0-	1974	10817	1974	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1609	-0-	-1191	9626	1609	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1822	-0-	-1278	8348	1822	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1768	-0-	-1232	7116	1768	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		63	-0-	63	145	63	3			N	-0-					-0-
12	0		26	-0-	26	171	26	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-
12	0		66	-0-	66	100	66	3			N	-0-					-0-
01	0		101	-0-	101	201	101	3			N	-0-					-0-
02	311	N	110	-0-	-201	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2953	-0-	-54	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2493	-0-	-223	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2564	-0-	-381	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2353	-0-	-647	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		264	-0-	264	907	264	3			N	-0-					-0-
12	0		273	-0-	273	1180	273	3			N	-0-					-0-
01	0		271	-0-	271	1451	271	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	274	-0-	-1451	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5595	-0-	-105	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5246	-0-	-489	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	3			N	-0-					-0-
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5780	-0-	-17	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5571	-0-	-159	-0-	5571	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
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	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
11	DLQ G-10		9014	-0-	9014	55961	9014	3			Y	-0-					-0-
12	0		9430	-0-	9430	65391	9429	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		9393	-0-	9393	74784	9393	3			Y	-0-					-0-
02	82350	X	7566	-0-	-74784	-0-	7565	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	9548	X	8431	-0-	-1117	-0-	8429	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	9120	X	7970	-0-	-1150	-0-	7969	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	469	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4081	-0-	-383	-0-	512	1	3569	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4075	-0-	-389	-0-	470	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3938	-0-	-94	-0-	431	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	491	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	463	1	3968	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

11	6390	X	4985	-0-	-1405	-0-	91	1	4894	2	N	-0-					-0-
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	94	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5907	-0-	-200	-0-	96	1	5811	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4382	-0-	-1022	-0-	82	1	4300	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	94	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5396	-0-	-874	-0-	87	1	5309	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	427	-0-	427	427	427	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	521	-0-	521	948	521	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	233	-0-	233	720	233	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

11	DLQ G-10		5919	-0-	5919	35719	5919	3			Y	-0-					-0-
12	0		5883	-0-	5883	41602	5883	3			Y	-0-					-0-
01	0		5415	-0-	5415	47017	5415	3			Y	-0-					-0-
02	51967	X	4950	-0-	-47017	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5355	-0-	-752	-0-	5355	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5093	-0-	-817	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

11	2850	X	1220	-0-	-1630	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	1461	-0-	-1763	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1472	-0-	-1752	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1263	-0-	-1649	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1359	-0-	-408	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1233	-0-	1233	5720	1233	3			Y	-0-					16
12	0		393	-0-	393	6113	391	3	2	9	Y	2	2	8			16
01	0		303	-0-	303	6416	303	3			Y	-0-					16
02	2800	N	252	-0-	-2548	3868	250	3	2	9	Y	2	2	8			16
03	3100	N	631	-0-	-2469	1399	624	3	7	9	Y	6	6	8			16
04	3000	N	5148	-0-	2148	3547	5145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	6749	-0-	-1621	-0-	6747	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8370	X	5994	-0-	-2376	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	8432	X	428	-0-	-8004	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8160	X	4491	-0-	-3669	-0-	4489	3	2	9	N	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6413	-0-	6413	34488	6413	3			Y	-0-					-0-
12	0		5098	-0-	5098	39586	5097	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		1699	-0-	1699	41285	1699	3			Y	-0-					-0-
02	43474	X	2189	-0-	-41285	-0-	2187	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	6448	X	5057	-0-	-1391	-0-	5054	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6639	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6356	-0-	6356	40036	6356	3			Y	-0-					-0-
12	0		5627	-0-	5627	45663	5627	3			Y	-0-					-0-
01	0		7444	-0-	7444	53107	7444	3			Y	-0-					-0-
02	60188	X	7081	-0-	-53107	-0-	7081	3			Y	-0-					-0-
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	3			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6944	-0-	-256	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3722	-0-	-238	-0-	547	1	3175	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	550	1	3031	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3807	-0-	-192	-0-	565	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3449	-0-	-51	-0-	511	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	565	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	547	1	3016	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
11	0		300	-0-	300	699	300	3			N	-0-					-0-
12	0		674	-0-	674	1373	674	3			N	-0-					-0-
01	0		400	-0-	400	1773	400	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	439	-0-	-1773	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			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
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3926	-0-	-445	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3426	-0-	-945	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3008	-0-	-940	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3769	-0-	-602	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2464	-0-	-266	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1941	-0-	-355	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

11	3840	X	2396	-0-	-1444	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2656	-0-	-1157	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

11	0		2112	-0-	2112	5491	2112	3			N	-0-					-0-
12	0		2135	-0-	2135	7626	2135	3			N	-0-					-0-
01	0		2032	-0-	2032	9658	2032	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1797	-0-	-1003	8655	1797	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1844	-0-	-1256	7399	1844	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1528	-0-	-1472	5927	1528	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	5045	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4795	-0-	-320	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4676	-0-	-274	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

11	0		59	-0-	59	103	59	3			N	-0-					-0-
12	0		59	-0-	59	162	59	3			N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	256	94	3			N	-0-					-0-
02	257	N	1	-0-	-256	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

11	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2320	-0-	-811	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2391	-0-	-189	-0-	2391	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
11	6030	X	5165	-0-	-865	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5276	-0-	-614	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5153	-0-	-737	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4676	-0-	-644	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5289	-0-	-415	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5089	-0-	-71	-0-	5089	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
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
01	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	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
11	4440	X	4205	-0-	-235	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3996	-0-	-499	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3701	-0-	-359	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	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
11	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2019	-0-	-669	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2339	-0-	-421	-0-	2339	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
11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2445	-0-	-47	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4007	-0-	4007	22672	4007	3			Y	-0-					37
12	0		2997	-0-	2997	25669	2996	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	0		3528	-0-	3528	29197	3528	3			Y	-0-					37
02	32351	X	3154	-0-	-29197	-0-	3153	3	1	9	Y	1	1	8			37
03	4371	X	1773	-0-	-2598	-0-	1771	3	2	9	Y	2	2	8			37
04	4020	X	1630	-0-	-2390	-0-	1629	3	1	9	Y	1	1	8			37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

11	3900	X	3837	-0-	-63	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3966	-0-	-33	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3516	-0-	-96	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3856	-0-	-112	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3667	-0-	-173	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

11	7500	X	7480	-0-	-20	-0-	185	1	7295	2	N	-0-					-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	195	1	7095	2	N	-0-					-0-
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	194	1	7757	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5114	-0-	-1858	-0-	158	1	4956	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	4559	-0-	-3160	-0-	181	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	5758	-0-	-1922	-0-	198	1	5560	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
12	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7294	-0-	-456	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6194	-0-	-890	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7187	-0-	-656	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7075	-0-	-515	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

11	DLQ G-10		235	-0-	235	1782	235	3			Y	-0-					-0-
12	0		374	-0-	374	2156	371	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2156					Y	-0-					-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

11	2850	X	2443	-0-	-407	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1557	-0-	-1019	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

11	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	546	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2748	-0-	-879	-0-	865	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2333	-0-	-1294	-0-	823	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2655	-0-	-621	-0-	776	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2980	-0-	-492	-0-	783	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2889	-0-	-471	-0-	749	1	2140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4064	-0-	-183	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3751	-0-	-85	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4054	-0-	-193	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2199	-0-	-1397	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1582	-0-	-1610	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2477	-0-	-943	-0-	2477	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4110	-0-	-757	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	2862	-0-	-1842	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5303	-0-	-29	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		9	-0-	9	208	9	3			N	-0-					-0-
12	0		3	-0-	3	211	3	3			N	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	240	29	3			N	-0-					-0-
02	329	N	89	-0-	-240	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2422	-0-	-554	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2002	-0-	-546	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1909	-0-	-819	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		132	-0-	132	169	132	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		65	-0-	65	234	65	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		72	-0-	72	306	72	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		589	-0-	589	1726	589	3			N	-0-					-0-
12	0		431	-0-	431	2157	431	3			N	-0-					-0-
01	0		331	-0-	331	2488	331	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	331	-0-	-2469	19	331	3			N	-0-					-0-
03	693	N	674	-0-	-19	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8941	-0-	-449	-0-	217	1	8724	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	7866	-0-	-1806	-0-	213	1	7653	2	N	-0-					-0-
01	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	237	1	10934	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8819	-0-	-813	-0-	215	1	8604	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8905	-0-	-1759	-0-	238	1	8667	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9099	-0-	-1701	-0-	221	1	8878	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8855	-0-	-55	-0-	213	1	8642	2	N	-0-					-0-
12	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	212	1	8960	2	N	-0-					-0-
01	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	196	1	9075	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7001	-0-	-1259	-0-	173	1	6828	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	6551	-0-	-2625	-0-	188	1	6363	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6798	-0-	-2172	-0-	199	1	6599	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		739	-0-	739	2259	739	3			N	-0-					-0-
12	0		2606	-0-	2606	4865	2606	3			N	-0-					-0-
01	0		4759	-0-	4759	9624	4759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5175	-0-	2375	11999	5175	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	6150	-0-	3050	15049	6150	3			N	-0-					-0-
04	21249	X	6200	-0-	-15049	-0-	6200	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	2281	-0-	-3959	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	1725	-0-	-4723	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	2908	-0-	-3540	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	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
11	1620	X	407	-0-	-1213	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		762	-0-	762	2449	762	3			N	-0-					-0-
12	0		875	-0-	875	3324	875	3			N	-0-					-0-
01	0		1312	-0-	1312	4636	1312	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1586	-0-	-1214	3422	1586	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2023	-0-	-1077	2345	2023	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2319	-0-	-681	1664	2319	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
11	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3475	-0-	-431	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3525	-0-	-381	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2981	-0-	-547	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3489	-0-	-355	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	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
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2820	-0-	-372	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2948	-0-	-617	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2788	-0-	-662	-0-	2788	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
11	6330	X	5320	-0-	-1010	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5479	-0-	-1062	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6541	X	5865	-0-	-676	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	4673	-0-	-1039	-0-	4672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6262	X	5812	-0-	-450	-0-	5811	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3179	-0-	3179	19382	3179	3			Y	-0-					49
12	0		3246	-0-	3246	22628	3246	3			Y	-0-					49
01	0		3231	-0-	3231	25859	3231	3			Y	-0-					49
02	28836	X	2977	-0-	-25859	-0-	2977	3			Y	-0-					49
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	3			Y	-0-					49
04	3180	X	3157	-0-	-23	-0-	3157	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2140	-0-	2140	7557	2140	3			N	-0-					-0-
12	0		2297	-0-	2297	9854	2297	3			N	-0-					-0-
01	0		2331	-0-	2331	12185	2331	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2298	-0-	-502	11683	2298	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2816	-0-	-284	11399	2816	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2712	-0-	-288	11111	2712	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2219	-0-	-811	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2192	-0-	-908	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	911	-0-	-2189	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2224	-0-	-576	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3171	-0-	71	71	3171	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3686	-0-	886	957	3686	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4222	-0-	1122	2079	4222	2			N	-0-					-0-
04	8491	X	6412	-0-	-2079	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

11	0		751	-0-	751	2088	751	3			N	-0-					-0-
12	0		639	-0-	639	2727	639	3			N	-0-					-0-
01	0		570	-0-	570	3297	570	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	165	-0-	-2635	662	165	3			N	-0-					-0-
03	772	N	110	-0-	-662	-0-	108	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

11	DLQ G-10		5694	-0-	5694	33604	5694	3			Y	-0-					14
12	0		4825	-0-	4825	38429	4824	3	1	9	Y	1	1	8			14
01	0		4235	-0-	4235	42664	4235	3			Y	-0-					14
02	47263	X	4599	-0-	-42664	-0-	4598	3	1	9	Y	1	1	8			14
03	5890	X	4201	-0-	-1689	-0-	4199	3	2	9	Y	2	2	8			14
04	5700	X	4899	-0-	-801	-0-	4898	3	1	9	Y	1	1	8			14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

11	DLQ G-10		5057	-0-	5057	30675	5057	3			Y	-0-					25
12	0		5070	-0-	5070	35745	5070	3			Y	-0-					25
01	0		5128	-0-	5128	40873	5128	3			Y	-0-					25
02	45467	X	4594	-0-	-40873	-0-	4594	3			Y	-0-					25
03	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	4278	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5070	X	4543	-0-	-527	-0-	4543	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

11	DLQ G-10		3973	-0-	3973	25025	3973	3			Y	-0-					25
12	0		3329	-0-	3329	28354	3328	3	1	9	Y	1	1	8			25
01	0		3927	-0-	3927	32281	3927	3			Y	-0-					25
02	35499	X	3218	-0-	-32281	-0-	3217	3	1	9	Y	1	1	8			25
03	4092	X	3215	-0-	-877	-0-	3214	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4213	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

11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1909	-0-	-695	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3585	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

11	0		3117	-0-	3117	7426	3117	3			N	-0-					-0-
12	0		2824	-0-	2824	10250	2824	3			N	-0-					-0-
01	0		2779	-0-	2779	13029	2779	3			N	-0-					-0-
02	15355	X	2326	-0-	-13029	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2123	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	3	N	-0-			-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	3	N	-0-			-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3	N	-0-			-0-
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3	N	-0-			-0-
03	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8948	3 2 9	N	2	2	8	-0-
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3	N	-0-			-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6056	-0-	6056	37514	6056	3	Y	-0-			25
12	0		6086	-0-	6086	43600	6086	3	Y	-0-			25
01	0		6167	-0-	6167	49767	6167	3	Y	-0-			25
02	55245	X	5478	-0-	-49767	-0-	5478	3	Y	-0-			25
03	6262	X	5393	-0-	-869	-0-	5392	3 1 9	Y	1	1	8	25
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3	Y	-0-			25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	3182	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	3406	3	N	-0-			-0-
01	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	3	N	-0-			-0-
02	3024	X	2951	-0-	-73	-0-	2951	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3182	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	2856	3	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3114	-0-	-336	-0-	3114	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	2999	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	2414	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3	N	-0-			-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3	N	-0-			-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	2970	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
01	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2435	-0-	-617	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
03	3193	X	2835	-0-	-358	-0-	2834	3 1 9	N	1	1	8	-0-
04	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	2728	3	N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	2391	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	2122	3 2 9	N	2	2	8	-0-
04	3060	X	2485	-0-	-575	-0-	2485	3	N	-0-			-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0		181	-0-	181	446	181	3	N	-0-			-0-
12	0		322	-0-	322	768	322	3	N	-0-			-0-
01	0		263	-0-	263	1031	263	3	N	-0-			-0-
02	1278	N	247	-0-	-1031	-0-	247	3	N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3 1 9	N	1	1	8	-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

11	2370	X	1926	-0-	-444	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1788	-0-	-4	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1148	-0-	-772	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	140	1	326	2	N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	207	1	2489	2	N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

11	5970	X	5059	-0-	-911	-0-	203	1	4856	2	N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	213	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	202	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	191	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	212	1	5337	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	205	1	4500	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

11	4230	X	3477	-0-	-753	-0-	166	1	3311	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2990	-0-	-978	-0-	157	1	2833	2	N	-0-					-0-
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	184	1	6649	2	N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	169	1	5015	2	N	-0-					-0-
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	195	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	181	1	4946	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

11	0		2451	-0-	2451	7624	2451	3			N	-0-					-0-
12	0		2613	-0-	2613	10237	2612	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		2544	-0-	2544	12781	2544	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2301	-0-	-499	12282	2300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	2628	-0-	-472	11810	2626	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3000	N	2416	-0-	-584	11226	2415	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	187	1	7037	2	N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	180	1	6559	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	170	1	7208	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5926	-0-	-822	-0-	164	1	5762	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	6415	-0-	-1056	-0-	175	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6504	-0-	-726	-0-	172	1	6332	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

11	0		2500	-0-	2500	7479	2500	3			N	-0-					-0-
12	0		3001	-0-	3001	10480	3001	3			N	-0-					-0-
01	0		2009	-0-	2009	12489	2009	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2851	-0-	51	12540	2851	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3313	-0-	213	12753	3313	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3416	-0-	416	13169	3416	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

11	0		567	-0-	567	2724	567	3			N	-0-					-0-
12	0		660	-0-	660	3384	660	3			N	-0-					-0-
01	0		524	-0-	524	3908	524	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	601	-0-	-2199	1709	601	3			N	-0-					-0-
03	2408	N	699	-0-	-1709	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

11	4950	X	3114	-0-	-1836	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3621	-0-	-781	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2450	-0-	-1952	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2630	-0-	-870	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3050	-0-	-460	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

11	6660	X	5603	-0-	-1057	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5892	-0-	-990	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	5792	-0-	-1090	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4963	-0-	-861	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5588	-0-	-333	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5700	X	5339	-0-	-361	-0-	5339	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4717	-0-	-863	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	4238	-0-	-1342	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5134	-0-	-176	-0-	5134	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

11	8550	X	6162	-0-	-2388	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8065	-0-	-770	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8566	-0-	-269	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7047	-0-	-1013	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	6988	-0-	-2612	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8951	-0-	-969	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9650	-0-	-239	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
04	35898	X	35898	-0-	-0-	-0-	35898	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
11	0		250	-0-	250	854	250	2			N	-0-					-0-
12	0		230	-0-	230	1084	230	2			N	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	1331	247	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	85	-0-	-1331	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	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
11	5580	X	4328	-0-	-1252	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	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
11	3240	X	2125	-0-	-1115	-0-	384	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2297	-0-	-1051	-0-	310	1	1987	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	2238	-0-	-211	-0-	275	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	292	1	1787	2	N	-0-					-0-
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	266	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		78	-0-	78	199	78	3			N	-0-					-0-
12	0		372	-0-	372	571	372	3			N	-0-					-0-
01	0		140	-0-	140	711	140	3			N	-0-					-0-
02	711	N	-0-	-0-	-711	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4008	-0-	-132	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3684	-0-	-152	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		344	-0-	344	2752	344	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2752					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2752					N	-0-					-0-
02	2752	N	-0-	-0-	-2752	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 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
11	0		1984	-0-	1984	6419	1984	3			N	-0-					-0-
12	0		2160	-0-	2160	8579	2160	3			N	-0-					-0-
01	0		2380	-0-	2380	10959	2380	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1873	-0-	-927	10032	1873	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2156	-0-	-944	9088	2156	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1826	-0-	-1174	7914	1826	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	158					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	159	1	3			N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	201	42	3			N	-0-					-0-
02	325	N	124	-0-	-201	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5360	-0-	-460	-0-	359	1	5001	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	407	1	5136	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5531	-0-	-359	-0-	377	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4989	-0-	-107	-0-	366	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5547	-0-	-95	-0-	453	1	5094	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5291	-0-	-79	-0-	426	1	4865	2	N	-0-					-0-

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
11	0		429	-0-	429	1714	429	3			N	-0-					-0-
12	0		443	-0-	443	2157	443	3			N	-0-					-0-
01	0		598	-0-	598	2755	598	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	307	-0-	-2493	262	307	3			N	-0-					-0-
03	632	N	370	-0-	-262	-0-	369	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4817	-0-	-205	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4384	-0-	-40	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3739	-0-	-198	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3422	-0-	-22	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3773	-0-	-37	-0-	3773	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
11	4020	X	3815	-0-	-205	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3961	-0-	-162	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4060	-0-	-63	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3890	-0-	-40	-0-	3890	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
11	0		2514	-0-	2514	7314	2514	2			N	-0-					-0-
12	0		2106	-0-	2106	9420	2106	2			N	-0-					-0-
01	0		1812	-0-	1812	11232	1812	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1812	-0-	-988	10244	1812	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2345	-0-	-755	9489	2345	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	387	-0-	-2613	6876	387	2			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
11	5880	X	5717	-0-	-163	-0-	241	1	5476	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5815	-0-	-137	-0-	269	1	5546	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	269	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5129	-0-	-275	-0-	234	1	4895	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5884	-0-	-99	-0-	289	1	5595	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5485	-0-	-245	-0-	291	1	5194	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1520	-0-	1520	4440	1520	3			N	-0-					-0-
12	0		1519	-0-	1519	5959	1519	3			N	-0-					-0-
01	0		1552	-0-	1552	7511	1552	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1773	-0-	-1027	6484	1773	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2207	-0-	-893	5591	2207	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2187	-0-	-813	4778	2187	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	424	1	3662	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	459	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3690	-0-	-1084	-0-	575	1	3115	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3307	-0-	-1005	-0-	484	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2984	-0-	-1325	-0-	597	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	529	1	3266	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2307	-0-	-1134	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2906	-0-	-424	-0-	2906	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 #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 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
11			0	852 -0-	852	2816	852	3			N	-0-					-0-
12			0	53 -0-	53	2869	53	3			N	-0-					-0-
01			0	-0- -0-	-0-	2869					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0- -0-	-2800	69					N	-0-					-0-
03	69	N	-0-	-0- -0-	-69	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2966	X	2966	-0- -0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3013	-0- -25	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2957	-0- -19	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0- -0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2986	-0- -83	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0- -0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 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
11	8010	X	7717	-0- -293	-0-	-0-	202	1	7515	2	N	-0-					-0-
12	8080	X	8080	-0- -0-	-0-	-0-	199	1	7881	2	N	-0-					-0-
01	7868	X	7868	-0- -0-	-0-	-0-	199	1	7669	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6031	-0- -1165	-0-	-0-	176	1	5855	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	5728	-0- -2363	-0-	-0-	190	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	6816	-0- -1014	-0-	-0-	199	1	6617	2	N	-0-					-0-

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
11	4860	X	4536	-0- -324	-0-	-0-	185	1	4351	2	N	-0-					-0-
12	5875	X	5875	-0- -0-	-0-	-0-	112	1	5763	2	N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0- -0-	-0-	-0-	110	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0- -0-	-0-	-0-	101	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4980	-0- -910	-0-	-0-	112	1	4868	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4995	-0- -705	-0-	-0-	107	1	4888	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
11	7928	X	7928	-0- -0-	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7561	-0- -623	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
01	8665	X	8665	-0- -0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7335	-0- -225	-0-	-0-	7335	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7928	-0- -442	-0-	-0-	7928	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7948	-0- -452	-0-	-0-	7948	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
11			0	858 -0-	858	2528	858	3			N	-0-					-0-
12			0	842 -0-	842	3370	842	3			N	-0-					-0-
01			0	509 -0-	509	3879	509	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	749	-0- -2051	1828	749	3				N	-0-					-0-
03	2708	N	880	-0- -1828	-0-	880	3				N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0- -0-	-0-	835	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
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	206	1	5474	2	N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	213	1	5381	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5277	-0-	-551	-0-	194	1	5083	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4208	-0-	-1084	-0-	185	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	211	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	203	1	6075	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
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	169	1	6300	2	N	-0-					-0-
12	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	188	1	6222	2	N	-0-					-0-
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	174	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5192	-0-	-856	-0-	172	1	5020	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4230	-0-	-2466	-0-	135	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5121	-0-	-1389	-0-	124	1	4997	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
11	8040	X	6676	-0-	-1364	-0-	174	1	6502	2	N	-0-					-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	181	1	7358	2	N	-0-					-0-
01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	196	1	7365	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6232	-0-	-40	-0-	181	1	6051	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7035	-0-	-498	-0-	191	1	6844	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7278	-0-	-42	-0-	207	1	7071	2	N	-0-					-0-

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
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	179	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	178	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	158	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3382	-0-	-342	-0-	149	1	3233	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3382	-0-	-741	-0-	117	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3521	-0-	-469	-0-	94	1	3427	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
11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
12	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6829	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
02	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5772	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5859	X	4076	-0-	-1783	-0-	4070	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5670	X	5510	-0-	-160	-0-	5507	3	3	9	N	3	3	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
11	2910	X	2538	-0-	-372	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2711	-0-	-203	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	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
11	DLQ G-10		7292	-0-	7292	44737	7292	3			Y	-0-					11
12	0		7432	-0-	7432	52169	7432	3			Y	-0-					11
01	0		6459	-0-	6459	58628	6459	3			Y	-0-					11
02	65666	X	7038	-0-	-58628	-0-	7038	3			Y	-0-					11
03	7688	X	7669	-0-	-19	-0-	7669	3			Y	-0-					11
04	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	3			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	2730	X	2697	-0-	-33	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2700	-0-	-128	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2214	-0-	-486	-0-	2214	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
11	4110	X	2878	-0-	-1232	-0-	330	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2544	-0-	-1145	-0-	276	1	2268	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	304	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2000	-0-	-884	-0-	247	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2824	-0-	-369	-0-	183	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2317	-0-	-563	-0-	165	1	2152	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
11	DLQ G-10		1477	-0-	1477	18825	1477	3			Y	-0-					-0-
12	0		201	-0-	201	19026	199	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	19026					Y	-0-					-0-
02	20340	X	1314	-0-	-19026	-0-	1311	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	1470	X	1370	-0-	-100	-0-	1366	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5536	-0-	5536	35705	5536	3			Y	-0-					35
12	0		5725	-0-	5725	41430	5725	3			Y	-0-					35
01	0		6117	-0-	6117	47547	6117	3			Y	-0-					35
02	53337	X	5790	-0-	-47547	-0-	5790	3			Y	-0-					35
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			Y	-0-					35
04	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	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
11	DLQ G-10		6019	-0-	6019	35338	6019	3			Y	-0-					-0-
12	0		5343	-0-	5343	40681	5342	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		5475	-0-	5475	46156	5475	3			Y	-0-					-0-
02	51417	X	5261	-0-	-46156	-0-	5260	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6231	X	4088	-0-	-2143	-0-	4086	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6030	X	4713	-0-	-1317	-0-	4713	3			Y	-0-					-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
11	DLQ G-10		6386	-0-	6386	38757	6386	3			Y	-0-					35
12	0		6526	-0-	6526	45283	6526	3			Y	-0-					35
01	0		6463	-0-	6463	51746	6463	3			Y	-0-					35
02	57315	X	5569	-0-	-51746	-0-	5569	3			Y	-0-					35
03	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	3			Y	-0-					35
04	6390	X	5835	-0-	-555	-0-	5835	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
11	5370	X	5171	-0-	-199	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5397	-0-	-90	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
02	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5358	-0-	-98	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	5068	-0-	-152	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4111	-0-	1011	1091	4111	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	2736	4445	3			N	-0-					-0-
03	7900	X	5164	-0-	-2736	-0-	5164	3			N	-0-					-0-
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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
11	DLQ G-10		6030	-0-	6030	37518	6030	3			Y	-0-					11
12	0		6502	-0-	6502	44020	6502	3			Y	-0-					11
01	0		6538	-0-	6538	50558	6538	3			Y	-0-					11
02	56250	X	5692	-0-	-50558	-0-	5692	3			Y	-0-					11
03	6510	X	6247	-0-	-263	-0-	6247	3			Y	-0-					11
04	6330	X	6026	-0-	-304	-0-	6026	3			Y	-0-					11

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
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	276	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2681	-0-	-853	-0-	286	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	286	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2615	-0-	-577	-0-	258	1	2357	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	286	1	2422	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	276	1	2646	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3021	-0-	-189	-0-	3021	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
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2601	-0-	-1067	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3432	-0-	-498	-0-	3432	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
11	4800	X	4014	-0-	-786	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3412	-0-	-1517	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4322	-0-	-607	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3935	-0-	-517	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	4127	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
11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	317	1	10613	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9773	-0-	-1201	-0-	167	1	9606	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	9724	-0-	-537	-0-	171	1	9553	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9347	-0-	-845	-0-	162	1	9185	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	9518	-0-	-1766	-0-	163	1	9355	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9042	-0-	-1878	-0-	173	1	8869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4860	X	4428	-0-	-432	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4527	-0-	-495	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4613	-0-	-378	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3951	-0-	-361	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4392	-0-	-382	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3905	-0-	-565	-0-	3905	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
11	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	3598	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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4518	-0-	-12	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4643	-0-	-38	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4546	-0-	-135	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3844	-0-	-384	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4318	-0-	-212	-0-	4318	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
11	0		495	-0-	495	827	495	3			N	-0-					-0-
12	0		99	-0-	99	926	99	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	926					N	-0-					-0-
02	926	N	-0-	-0-	-926	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	8370	X	7788	-0-	-582	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7677	-0-	-972	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	6793	-0-	-1856	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	5244	-0-	-2456	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	6332	-0-	-2193	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	5922	-0-	-1878	-0-	5922	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
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2771	-0-	-85	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	3836	-0-	-1744	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4432	-0-	-1086	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4700	-0-	-284	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4813	-0-	-705	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3986	-0-	-754	-0-	3986	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
11	4980	X	4660	-0-	-320	-0-	27	1	4633	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5139	-0-	-7	-0-	39	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	12	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4	1	4788	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4291	-0-	-719	-0-	17	1	4274	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
11	DLQ G-10		84	-0-	84	6398	84	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6398					Y	3	3	8			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6398					Y	-0-					-0-
02	2800	N	156	-0-	-2644	3754	152	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
03	3100	N	155	-0-	-2945	809	148	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	879	N	70	-0-	-809	-0-	66	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2369	-0-	-361	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	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
11	6840	X	6750	-0-	-90	-0-	94	1	6656	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6932	-0-	-353	-0-	96	1	6836	2	N	-0-					-0-
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	92	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	84	1	7063	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	93	1	7626	2	N	-0-					-0-
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	90	1	7511	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
11	17940	X	17189	-0-	-751	-0-	171	1	17018	2	N	-0-					-0-
12	18538	X	17617	-0-	-921	-0-	175	1	17442	2	N	-0-					-0-
01	18538	X	17777	-0-	-761	-0-	168	1	17609	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	15781	-0-	-935	-0-	156	1	15625	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	17505	-0-	-258	-0-	178	1	17327	2	N	-0-					-0-
04	17190	X	16744	-0-	-446	-0-	166	1	16578	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
11	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	208	1	7629	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	208	1	6257	2	N	-0-					-0-
01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	224	1	9318	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6794	-0-	-514	-0-	204	1	6590	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6394	-0-	-1697	-0-	232	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7048	-0-	-1052	-0-	213	1	6835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5048	-0-	-172	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5057	-0-	-213	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	5029	-0-	-11	-0-	5029	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	274	1	10928	2	N	-0-					-0-
12	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	290	1	10050	2	N	-0-					-0-
01	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	274	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	7701	-0-	-2743	-0-	251	1	7450	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	7664	-0-	-3899	-0-	281	1	7383	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	8888	-0-	-2932	-0-	270	1	8618	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		706	-0-	706	2105	339	1	367	2	N	-0-					-0-
12	0		368	-0-	368	2473	368	1			N	-0-					-0-
01	0		692	-0-	692	3165	357	1	335	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	401	-0-	-2399	766	279	1	122	2	N	-0-					-0-
03	1185	N	419	-0-	-766	-0-	325	1	94	2	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	364	1	286	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2045	-0-	-373	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1980	N	1526	-0-	-454	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2965	-0-	-155	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2288	-0-	-936	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2774	-0-	-450	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2107	-0-	-805	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2645	-0-	-579	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2719	-0-	-251	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	9109	-0-	-41	-0-	9109	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	9090	-0-	-365	-0-	9089	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9455	X	9316	-0-	-139	-0-	9316	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9424	X	6804	-0-	-2620	-0-	6802	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	9120	X	7092	-0-	-2028	-0-	7091	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 WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2481	-0-	-849	-0-	2353	3	128	9	N	116					171
12	3441	X	2810	-0-	-631	-0-	2727	3	83	9	N	75	173	1	3	8	70
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2586	3			N	-0-					70
02	2464	X	2109	-0-	-355	-0-	1886	3	223	9	N	203	182	1	2	8	89
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	2	2	8			89
04	2730	X	275	-0-	-2455	-0-	273	3	2	9	N	2	2	8			89

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		391	-0-	391	1395	391	3			N	-0-					-0-
12	0		478	-0-	478	1873	476	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		578	-0-	578	2451	578	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	547	-0-	-2253	198	545	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	615	N	417	-0-	-198	-0-	414	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6610	-0-	6610	10014	6610	3			N	-0-					-0-
12	0		7068	-0-	7068	17082	7067	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		7113	-0-	7113	24195	7113	3			N	-0-					-0-
02	27813	X	3618	-0-	-24195	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2113	-0-	-407	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2359	-0-	-553	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2214	-0-	-816	-0-	2214	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2267	-0-	-373	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2506	-0-	-315	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	DLQ G-10		4946	-0-	4946	29392	4946	3			Y	-0-					-0-
12	0		4932	-0-	4932	34324	4932	3			Y	-0-					-0-
01	0		4842	-0-	4842	39166	4842	3			Y	-0-					-0-
02	43519	X	4353	-0-	-39166	-0-	4353	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4749	-0-	-738	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4505	-0-	-445	-0-	4505	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
11	DLQ G-10		2228	-0-	2228	10528	2228	3			Y	-0-					-0-
12	0		2526	-0-	2526	13054	2526	3			Y	-0-					-0-
01	0		2586	-0-	2586	15640	2586	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2414	-0-	-386	15254	2414	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2597	-0-	-503	14751	2597	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2443	-0-	-557	14194	2443	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
11	DLQ G-10		5743	-0-	5743	34894	5743	3			Y	-0-					11
12	0		6178	-0-	6178	41072	6178	3			Y	-0-					11
01	0		6490	-0-	6490	47562	6490	3			Y	-0-					11
02	53653	X	6091	-0-	-47562	-0-	6091	3			Y	-0-					11
03	6169	X	5891	-0-	-278	-0-	5891	3			Y	-0-					11
04	6270	X	5663	-0-	-607	-0-	5663	3			Y	-0-					11

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
*03	33		33	-0-	-0-	-0-	24	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10710	-0-	-420	-0-	10710	3			N	-0-					-0-
12	11470	X	11139	-0-	-331	-0-	11138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11470	X	10931	-0-	-539	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9638	-0-	-722	-0-	9637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11129	X	10591	-0-	-538	-0-	10588	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10770	X	10194	-0-	-576	-0-	10193	3	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6582	-0-	6582	41245	6582	3			Y	-0-					11
12	0		6260	-0-	6260	47505	6260	3			Y	-0-					11
01	0		6723	-0-	6723	54228	6723	3			Y	-0-					11
02	60330	X	6102	-0-	-54228	-0-	6102	3			Y	-0-					11
03	6882	X	6777	-0-	-105	-0-	6777	3			Y	-0-					11
04	6570	X	6563	-0-	-7	-0-	6563	3			Y	-0-					11

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4058	-0-	-292	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2926	-0-	-966	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4003	-0-	-306	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3828	-0-	-282	-0-	3828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5514	-0-	5514	17296	5514	3			N	-0-					-0-
12	0		5314	-0-	5314	22610	5313	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0		5320	-0-	5320	27930	5320	3			N	-0-					-0-
02	32194	X	4264	-0-	-27930	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4714	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	10101	-0-	-39	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	10302	-0-	-176	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
01	10695	X	10047	-0-	-648	-0-	10047	3			N	-0-					-0-
02	9660	X	8860	-0-	-800	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	9379	-0-	-1316	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	8839	-0-	-1271	-0-	8839	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1889	-0-	1889	10429	1889	3			Y	-0-					10
12	0		1859	-0-	1859	12288	1858	3	1	9	Y	1	1	8			10
01	0		1894	-0-	1894	14182	1894	3			Y	-0-					10
02	2800	N	1915	-0-	-885	13297	1914	3	1	9	Y	1	1	8			10
03	3100	N	926	-0-	-2174	11123	924	3	2	9	Y	2	2	8			10
04	3000	N	1704	-0-	-1296	9827	1703	3	1	9	Y	1	1	8			10

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
11	4530	X	4038	-0-	-492	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3762	-0-	-857	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4269	-0-	-350	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3743	-0-	-233	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3948	-0-	-192	-0-	3948	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
11	7860	X	7142	-0-	-718	-0-	7142	3			N	-0-					-0-
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
01	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
02	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	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
11	DLQ G-10		5984	-0-	5984	36027	5984	3			Y	-0-					65
12	0		5598	-0-	5598	41625	5598	3			Y	-0-					65
01	0		5104	-0-	5104	46729	5104	3			Y	-0-					65
02	50703	X	3974	-0-	-46729	-0-	3974	3			Y	-0-					65
03	6200	X	4553	-0-	-1647	-0-	4553	3			Y	-0-					65
04	5970	X	4876	-0-	-1094	-0-	4876	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	DLQ G-10		5893	-0-	5893	35957	5893	3			Y	-0-					71
12	0		5940	-0-	5940	41897	5940	3			Y	-0-					71
01	0		5871	-0-	5871	47768	5871	3			Y	-0-					71
02	52880	X	5112	-0-	-47768	-0-	5112	3			Y	-0-					71
03	6169	X	6010	-0-	-159	-0-	6010	3			Y	-0-					71
04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			Y	-0-					71

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
01	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3576	-0-	-1818	-0-	3575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5220	X	5190	-0-	-30	-0-	5189	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3541	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2561	-0-	-715	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3311	-0-	-316	-0-	3310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	3077	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

11	6810	X	6277	-0-	-533	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	6336	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	6073	-0-	-171	-0-	6072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6572	X	5479	-0-	-1093	-0-	5478	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6807	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

11	DLQ G-10		-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	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

11	0		816	-0-	816	3754	816	3			N	-0-					-0-
12	0		128	-0-	128	3882	128	3			N	-0-					-0-
01	0		5	-0-	5	3887	5	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1087					N	-0-					-0-
03	1132	N	45	-0-	-1087	-0-	43	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

11	0		942	-0-	942	3448	942	3			N	-0-					-0-
12	0		831	-0-	831	4279	831	3			N	-0-					-0-
01	0		791	-0-	791	5070	791	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	781	-0-	-2019	3051	781	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	914	-0-	-2186	865	914	3			N	-0-					-0-
04	1879	N	1014	-0-	-865	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	3480	X	3044	-0-	-436	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2622	-0-	-206	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2929	-0-	-101	-0-	2929	3			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
11	DLQ G-10		6655	-0-	6655	41135	6655	3			Y	-0-					26
12	0		5646	-0-	5646	46781	5646	3			Y	-0-					26
01	0		4803	-0-	4803	51584	4803	3			Y	-0-					26
02	56509	X	4925	-0-	-51584	-0-	4875	3	50	9	Y	45	58	1			13
03	6882	X	5085	-0-	-1797	-0-	5085	3			Y	-0-					13
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					13

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
11	DLQ G-10		3296	-0-	3296	21813	3296	3			Y	-0-					26
12	0		3229	-0-	3229	25042	3229	3			Y	-0-					26
01	0		2940	-0-	2940	27982	2940	3			Y	-0-					26
02	30918	X	2936	-0-	-27982	-0-	2875	3	61	9	Y	55	60	1			21
03	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	2991	3			Y	-0-					21
04	3300	X	2284	-0-	-1016	-0-	2284	3			Y	-0-					21

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
11	2130	X	431	-0-	-1699	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	1	-0-	-391	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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
11	DLQ G-10		4167	-0-	4167	25341	4167	3			Y	-0-					26
12	0		4268	-0-	4268	29609	4268	3			Y	-0-					26
01	0		4563	-0-	4563	34172	4563	3			Y	-0-					26
02	36761	X	2589	-0-	-34172	-0-	2527	3	62	9	Y	56	71	1	1	8	10
03	4309	X	2399	-0-	-1910	-0-	2398	3	1	9	Y	1	1	8			10
04	4410	X	1784	-0-	-2626	-0-	1784	3			Y	-0-					10

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
11	DLQ G-10		2523	-0-	2523	14343	2523	3			Y	-0-					-0-
12	0		2743	-0-	2743	17086	2743	3			Y	-0-					-0-
01	0		2840	-0-	2840	19926	2840	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2728	-0-	-72	19854	2728	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2758	-0-	-342	19512	2758	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2410	-0-	-590	18922	2410	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
11	3690	X	3021	-0-	-669	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2227	-0-	-1214	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3014	-0-	-427	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2618	-0-	-513	-0-	2617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

11	DLQ G-10		5792	-0-	5792	36930	5792	3			Y	-0-					-0-
12	0		5459	-0-	5459	42389	5459	3			Y	-0-					-0-
01	0		6134	-0-	6134	48523	6134	3			Y	-0-					-0-
02	54349	X	5826	-0-	-48523	-0-	5826	3			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6189	-0-	-104	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5797	-0-	-143	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

11	0		2207	-0-	2207	6459	2207	3			N	-0-					-0-
12	0		2331	-0-	2331	8790	2331	3			N	-0-					-0-
01	0		3205	-0-	3205	11995	3205	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2237	-0-	-563	11432	2237	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2753	-0-	-347	11085	2753	3			N	-0-					-0-
04	13771	X	2686	-0-	-11085	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

11	3750	X	3139	-0-	-611	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	0		3384	-0-	3384	6991	317	1	3060	2	N	6					42
							7	9									
12	0		2207	-0-	2207	9198	327	1	1876	2	N	4					46
							4	9									
01	0		334	-0-	334	9532	327	1	7	9	N	6					52
02	9830	X	298	-0-	-9532	-0-	296	1	2	9	N	2					54
03	3596	X	342	-0-	-3254	-0-	327	1	15	9	N	14					68
04	3390	X	317	-0-	-3073	-0-	317	1			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2648	-0-	-180	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	2820	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	20	20	3			N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

11	DLQ G-10		6037	-0-	6037	39580	204	1	5813	2	Y	18					102
							20	9									
12	0		5891	-0-	5891	45471	201	1	5690	2	Y	-0-	77	1			25
01	0		6527	-0-	6527	51998	212	1	6315	2	Y	-0-					25
02	58240	X	6242	-0-	-51998	-0-	178	1	6010	2	Y	49					74
							54	9									
03	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	246	1	6693	2	Y	79	63	1			90
							87	9									
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	184	1	6878	2	Y	23	79	1			34
							25	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	156	1	5345	2	N	28					131
							31	9									
12	4867	X	3789	-0-	-1078	-0-	171	1	3616	2	N	2	100	1			33
							2	9									
01	4867	X	3717	-0-	-1150	-0-	160	1	3557	2	N	-0-					33
02	4396	X	3937	-0-	-459	-0-	158	1	3607	2	N	156					189
							172	9									
03	4867	X	3683	-0-	-1184	-0-	126	1	3547	2	N	9	123	1			75
							10	9									
04	4710	X	4665	-0-	-45	-0-	176	1	4411	2	N	71	101	1			45
							78	9									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

11	4170	X	3882	-0-	-288	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3811	-0-	-498	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3398	-0-	-756	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3294	-0-	-726	-0-	3294	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 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
11	5250	X	4916	-0-	-334	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	5044	-0-	-257	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4509	-0-	-111	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4671	-0-	-249	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7735	-0-	-275	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7625	-0-	-621	-0-	7625	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	7925	-0-	-166	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	439	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	415	1	3686	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	430	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2760	-0-	-1160	-0-	437	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3739	-0-	-601	-0-	485	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	1789	-0-	-2411	-0-	470	1	1319	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3826	-0-	-14	-0-	3826	3			N	-0-					64
12	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	3726	3	1	9	N	1	1	8			64
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					64
02	3584	X	3396	-0-	-188	-0-	3395	3	1	9	N	1	1	8			64
03	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	2935	3	2	9	N	2	2	8			64
04	3840	X	3784	-0-	-56	-0-	3783	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3156	-0-	3156	20020	3156	3			Y	-0-					-0-
12	0		2793	-0-	2793	22813	2793	3			Y	-0-					-0-
01	0		2809	-0-	2809	25622	2809	3			Y	-0-					-0-
02	27820	X	2198	-0-	-25622	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
03	4433	X	2608	-0-	-1825	-0-	2608	3			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2594	-0-	-556	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4150	-0-	4150	23653	4150	3			Y	-0-					-0-
12	0		4189	-0-	4189	27842	4189	3			Y	-0-					-0-
01	0		4099	-0-	4099	31941	4099	3			Y	-0-					-0-
02	35720	X	3779	-0-	-31941	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4033	-0-	-245	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3854	-0-	-286	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6808	-0-	6808	41507	6808	3			Y	-0-					45
12	0		6949	-0-	6949	48456	6949	3			Y	-0-					45
01	0		6833	-0-	6833	55289	6833	3			Y	-0-					45
02	61467	X	6178	-0-	-55289	-0-	6178	3			Y	-0-					45
03	7068	X	6723	-0-	-345	-0-	6723	3			Y	-0-					45
04	6810	X	6444	-0-	-366	-0-	6444	3			Y	-0-					45

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3007	-0-	3007	16567	3007	3			Y	-0-					-0-
12	0		3133	-0-	3133	19700	3133	3			Y	-0-					-0-
01	0		2629	-0-	2629	22329	2629	3			Y	-0-					-0-
02	24180	X	1851	-0-	-22329	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2720	-0-	-411	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2695	-0-	-335	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	43	3	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	0		2	-0-	2	45	2	3			N	-0-					-0-
02	93	N	48	-0-	-45	-0-	45	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	2	2	8			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2	2	8			-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6246	-0-	6246	37818	6246	3			Y	-0-					48
12	0		5871	-0-	5871	43689	5871	3			Y	-0-					48
01	0		5526	-0-	5526	49215	5526	3			Y	-0-					48
02	53958	X	4743	-0-	-49215	-0-	4743	3			Y	-0-					48
03	6727	X	5135	-0-	-1592	-0-	5135	3			Y	-0-					48
04	6240	X	5562	-0-	-678	-0-	5562	3			Y	-0-					48

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6696	-0-	-414	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7285	X	6705	-0-	-580	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	5313	-0-	-1267	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7187	-0-	-191	-0-	7186	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7140	X	6470	-0-	-670	-0-	6470	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1162	-0-	1162	1758	1162	3			N	-0-					-0-
12	0		867	-0-	867	2625	867	3			N	-0-					-0-
01	0		394	-0-	394	3019	394	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	219					N	-0-					-0-
03	219	N	-0-	-0-	-219	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4424	-0-	-40	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4055	-0-	-565	-0-	4055	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6208	-0-	-1592	-0-	75	1	6133	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6262	-0-	-868	-0-	106	1	6156	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6606	-0-	-369	-0-	59	1	6547	2	N	-0-					-0-
02	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	42	1	6508	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6610	-0-	-241	-0-	20	1	6590	2	N	-0-					-0-
04	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	21	1	7023	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3944	-0-	-179	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3784	-0-	-206	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4059	-0-	-441	-0-	295	1	3764	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	316	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3408	-0-	-1025	-0-	348	1	3060	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3116	-0-	-692	-0-	250	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4183	-0-	-33	-0-	333	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	319	1	3890	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
11	2490	X	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2449	N	2056	-0-	-393	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1958	-0-	-254	-0-	1956	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2489	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	3	2	9	N	2	2	8			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4620	X	4070	-0-	-550	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5234	-0-	-253	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	2465	-0-	-2491	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4747	-0-	-323	-0-	4747	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	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
11	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3968	-0-	-527	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3533	-0-	-107	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	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
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5501	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6293	X	5905	-0-	-388	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5040	-0-	-644	-0-	5039	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6293	X	6113	-0-	-180	-0-	6111	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6090	X	5923	-0-	-167	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5963	-0-	-577	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	3848	-0-	-2011	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	438	-0-	-5134	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	4328	-0-	-2058	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	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
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	3			N	-0-					-0-
12	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8490	-0-	-610	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9925	-0-	-150	-0-	9925	3			N	-0-					-0-
04	9750	X	9567	-0-	-183	-0-	9567	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
11	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	3559	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
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3513	-0-	-455	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2645	-0-	-939	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3612	-0-	-356	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5357	-0-	-130	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5272	-0-	-91	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	4946	-0-	-454	-0-	4946	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5506	-0-	-674	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5358	-0-	-1028	-0-	5357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6262	X	5864	-0-	-398	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4910	-0-	-606	-0-	4909	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6300	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5790	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4709	-0-	-511	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4358	-0-	-1222	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3831	-0-	-1209	-0-	3830	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5456	X	3824	-0-	-1632	-0-	3823	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	3	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5417	-0-	-99	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5719	-0-	-388	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5444	-0-	-466	-0-	5444	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5071	-0-	-299	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4955	-0-	-718	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4745	-0-	-379	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5230	-0-	-71	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	5078	-0-	-82	-0-	5078	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4454	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4250	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4168	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8040	-0-	-780	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8143	-0-	-816	-0-	8143	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8246	-0-	-527	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7473	-0-	-311	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	8232	-0-	-293	-0-	8231	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8040	X	7873	-0-	-167	-0-	7873	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4002	-0-	-258	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4104	-0-	-298	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4022	-0-	-318	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3246	-0-	-618	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3836	-0-	-318	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	102	1	3711	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	111	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	99	1	3414	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3360	-0-	-196	-0-	86	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	97	1	3843	2	N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	87	1	3734	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

11	DLQ G-10		3635	-0-	3635	25377	3635	3			Y	-0-					39
12	0		3971	-0-	3971	29348	3971	3			Y	-0-					39
01	0		4799	-0-	4799	34147	4799	3			Y	-0-					39
02	38051	X	3904	-0-	-34147	-0-	3904	3			Y	-0-					39
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4546	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3			Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

11	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	73	1	10790	2	N	-0-					-0-
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	74	1	10840	2	N	-0-					-0-
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	74	1	10901	2	N	-0-					-0-
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	67	1	9658	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9995	-0-	-669	-0-	70	1	9925	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	7488	-0-	-2832	-0-	55	1	7433	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	547	1	3900	2	N	-0-					84
12	4371	X	1632	-0-	-2739	-0-	557	1	1075	2	N	-0-					84
01	4371	X	1959	-0-	-2412	-0-	565	1	1394	2	N	-0-					84
02	3948	X	1628	-0-	-2320	-0-	511	1	1108	2	N	8					92
							9	9									
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	565	1	5354	2	N	-0-					92
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	547	1	3976	2	N	6					98
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10300	-0-	-920	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9649	-0-	-1666	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10394	-0-	-332	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8117	-0-	-1571	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9583	-0-	-1050	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9751	-0-	-539	-0-	9751	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6250	-0-	6250	37697	6250	3			Y	-0-					-0-
12	0		4837	-0-	4837	42534	4834	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	0		433	-0-	433	42967	433	3			Y	-0-					-0-
02	43546	X	579	-0-	-42967	-0-	577	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	6448	X	4108	-0-	-2340	-0-	4102	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6967	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	3783	-0-	-957	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	2678	-0-	-2220	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2869	-0-	-913	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2672	-0-	-856	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	3366	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
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	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
11	2040	X	1716	-0-	-324	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1258	-0-	-338	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			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
11	7140	X	6879	-0-	-261	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6391	-0-	-1080	-0-	6390	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7471	X	6933	-0-	-538	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5975	-0-	-773	-0-	5974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6870	X	6671	-0-	-199	-0-	6670	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

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
11	8220	X	7224	-0-	-996	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7380	-0-	-1083	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7701	-0-	-514	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6290	-0-	-1130	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4254	-0-	-3217	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	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
11	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5578	-0-	-560	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5509	-0-	-191	-0-	5509	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
11	23550	X	23260	-0-	-290	-0-	23260	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	22528	-0-	-1559	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
01	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
02	23740	X	23740	-0-	-0-	-0-	23740	2			N	-0-					-0-
03	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	24334	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	22423	-0-	-2447	-0-	22423	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	14046	-0-	-864	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13750	-0-	-1316	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	14300	-0-	-239	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12749	-0-	-355	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13918	-0-	-590	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	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
11	5550	X	4801	-0-	-749	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	4809	-0-	-926	-0-	4808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5735	X	5314	-0-	-421	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4457	-0-	-639	-0-	4456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	5150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5130	X	4690	-0-	-440	-0-	4689	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
11	0		1297	-0-	1297	2463	1297	3			N	-0-					-0-
12	0		1470	-0-	1470	3933	1468	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	0		133	-0-	133	4066	133	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	56	-0-	-2744	1322	55	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1445	N	123	-0-	-1322	-0-	120	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1	1	8			-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6052	-0-	-117	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	6173	-0-	-213	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	4925	-0-	-843	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5936	-0-	-450	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5712	-0-	-408	-0-	5712	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
11	DLQ G-10		348	-0-	348	1968	348	3			Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1968					Y	3	3	8			-0-
01	0		154	-0-	154	2122	154	3			Y	-0-					-0-
02	2272	N	150	-0-	-2122	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	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

11	3960	X	3678	-0-	-282	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3787	-0-	-305	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3646	-0-	-446	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3337	-0-	-219	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3439	-0-	-251	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

11	3360	X	3072	-0-	-288	-0-	369	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	412	1	2636	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2560	-0-	-912	-0-	414	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2622	-0-	-374	-0-	391	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	378	1	2420	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	377	1	2527	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

11	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	175	1	2691	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	175	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2515	-0-	-709	-0-	187	1	2328	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2190	-0-	-722	-0-	153	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	188	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2095	-0-	-905	-0-	190	1	1905	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

11	6540	X	5960	-0-	-580	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6572	X	6073	-0-	-499	-0-	6073	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5647	-0-	-205	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	6187	-0-	-230	-0-	6186	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6210	X	5703	-0-	-507	-0-	5703	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

11	10440	X	3255	-0-	-7185	-0-	229	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	6506	-0-	-4282	-0-	225	1	6281	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9248	-0-	-1540	-0-	205	1	9043	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	7187	-0-	-2305	-0-	176	1	7011	2	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	192	1	9000	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	669	-0-	-8271	-0-	240	1	429	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

11	5550	X	4977	-0-	-573	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5192	-0-	-605	-0-	5191	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4874	-0-	-418	-0-	4873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	5818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5430	X	5026	-0-	-404	-0-	5025	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
BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	702	1	2377	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2966	-0-	-72	-0-	695	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	693	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2028	-0-	-856	-0-	609	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2368	-0-	-825	-0-	693	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	694	1	3294	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7033	-0-	-557	-0-	7033	3			N	-0-					57
12	7843	X	7266	-0-	-577	-0-	7266	3			N	-0-					57
01	7719	X	7340	-0-	-379	-0-	7340	3			N	-0-					57
02	6804	X	6731	-0-	-73	-0-	6731	3			N	-0-					57
03	7347	X	5656	-0-	-1691	-0-	5656	3			N	-0-					57
04	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	864	-0-	-156	-0-	274	1	590	2	N	-0-					-0-
12	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	280	1	1162	2	N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	268	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	260	1	523	2	N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	330	1	1387	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	580	-0-	-440	-0-	214	1	366	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	9433	-0-	-5777	-0-	282	1	9151	2	N	-0-					-0-
12	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	114	1	15871	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	13126	-0-	-1196	-0-	168	1	12958	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10087	-0-	-1841	-0-	194	1	9893	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	12073	-0-	-3923	-0-	227	1	11846	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14599	-0-	-881	-0-	60	1	14539	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
12	26309	X	26309	-0-	-0-	-0-	26309	2			N	-0-					-0-
01	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	26291	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	22419	-0-	-261	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	24921	-0-	-189	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	24043	-0-	-257	-0-	24043	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5103	-0-	5103	28639	5103	3			Y	-0-					-0-
12	0		5135	-0-	5135	33774	5134	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		5253	-0-	5253	39027	5253	3			Y	-0-					-0-
02	43691	X	4664	-0-	-39027	-0-	4663	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	5270	X	4409	-0-	-861	-0-	4407	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	5100	X	4908	-0-	-192	-0-	4907	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
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	9604	-0-	-2516	-0-	547	1	9057	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	9909	-0-	-3669	-0-	565	1	9344	2	N	-0-					-0-
01	13578	X	12446	-0-	-1132	-0-	565	1	11881	2	N	-0-					-0-
02	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	511	1	13886	2	N	-0-					-0-
03	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	255	1	14763	2	N	-0-					-0-
04	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	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
11	2280	N	730	-0-	-1550	-0-	553	1	177	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	749	1	318	2	N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	695	1	209	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	585	1	194	2	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	859	1	326	2	N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1110	1	1002	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	12314	-0-	-1516	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13066	-0-	-667	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
01	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
03	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	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
11	DLQ G-10		6451	-0-	6451	39588	6451	2			Y	-0-					33
12	0		6490	-0-	6490	46078	6490	2			Y	-0-					33
01	0		6171	-0-	6171	52249	6171	2			Y	-0-					33
02	57764	X	5515	-0-	-52249	-0-	5500	2	15	9	Y	14					47
03	6758	X	6729	-0-	-29	-0-	6606	2	123	9	Y	112					159
04	6450	X	6409	-0-	-41	-0-	6384	2	25	9	Y	23					182

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
11	1920	X	1104	-0-	-816	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1027	-0-	-1050	-0-	1025	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	647	-0-	-389	-0-	646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	N	4266	-0-	1166	1166	4262	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	5467	-0-	2467	3633	5465	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
11	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3007	-0-	-213	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	6750	X	6051	-0-	-699	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2351	-0-	-4624	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2776	-0-	-4199	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4822	-0-	-1478	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	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
11	18060	X	11818	-0-	-6242	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	12932	-0-	-3560	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	11377	-0-	-4526	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	11345	-0-	-3019	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	13147	-0-	-524	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	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
11	21150	X	20950	-0-	-200	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	18284	-0-	-3664	-0-	18284	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	19555	-0-	-2393	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	17435	-0-	-2389	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	18034	-0-	-3604	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	16113	-0-	-4827	-0-	16113	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7628	-0-	-3772	-0-	214	1	7414	2	N	-0-					-0-
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	131	1	11435	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	130	1	11278	2	N	-0-					-0-
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	132	1	11383	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11392	-0-	-171	-0-	134	1	11258	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10094	-0-	-1096	-0-	120	1	9974	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	229	1	5506	2	N	-0-					-0-
12	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	129	1	7324	2	N	-0-					-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	132	1	8294	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4998	-0-	-350	-0-	107	1	4891	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	5857	-0-	-1583	-0-	119	1	5738	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6667	-0-	-953	-0-	124	1	6543	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7557	-0-	7557	35149	7557	3			Y	-0-					20
12	0		7498	-0-	7498	42647	7496	3	2	9	Y	2	2	8			20
01	0		10884	-0-	10884	53531	10884	3			Y	-0-					20
02	60880	X	7349	-0-	-53531	-0-	7346	3	3	9	Y	3	3	8			20
03	8153	X	7104	-0-	-1049	-0-	7097	3	7	9	Y	6	6	8			20
04	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9872	3	3	9	Y	3	3	8			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5435	-0-	-445	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4740	-0-	-692	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5785	-0-	-43	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7533	-0-	-537	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7930	-0-	-378	-0-	7930	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	8122	-0-	-62	-0-	8122	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6960	-0-	-432	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7521	-0-	-632	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7357	-0-	-503	-0-	7357	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4788	-0-	-192	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4356	-0-	-236	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	4656	-0-	-144	-0-	4656	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10488	-0-	-1002	-0-	10488	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11197	-0-	-428	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
01	11439	X	11390	-0-	-49	-0-	11390	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	9649	-0-	-599	-0-	9649	3			N	-0-					-0-
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-					-0-
04	11010	X	10636	-0-	-374	-0-	10636	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5831	-0-	-409	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5634	-0-	-597	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4859	-0-	-685	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5620	-0-	-518	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5477	-0-	-343	-0-	5477	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5266	-0-	-344	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
12	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6006	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5898	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5700	X	5483	-0-	-217	-0-	5482	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	3087	-0-	-6063	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9275	-0-	-180	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9109	-0-	-71	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4176	-0-	-2064	-0-	202	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	124	1	6348	2	N	-0-					-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	124	1	6927	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	3569	-0-	-2255	-0-	102	1	3467	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	3156	-0-	-3323	-0-	113	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	4250	-0-	-2560	-0-	128	1	4122	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 #: 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
11	11610	X	7785	-0-	-3825	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11149	-0-	-290	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10266	-0-	-894	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9707	-0-	-1603	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

11	16110	X	14856	-0-	-1254	-0-	14856	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14991	-0-	-1625	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15435	-0-	-1181	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13268	-0-	-1740	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15133	-0-	-739	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14077	-0-	-863	-0-	14077	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

11	23130	X	21086	-0-	-2044	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
12	23901	X	21546	-0-	-2355	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
01	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	19235	-0-	-449	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	22103	-0-	-0-	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
04	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

11	21330	X	20081	-0-	-1249	-0-	20081	2			N	-0-					-0-
12	22041	X	19438	-0-	-2603	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
01	22041	X	21281	-0-	-760	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	19432	-0-	-476	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20509	-0-	-230	-0-	20509	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	20017	-0-	-563	-0-	20017	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

11	14250	X	12862	-0-	-1388	-0-	86	1	12776	2	N	-0-					-0-
12	14725	X	13332	-0-	-1393	-0-	90	1	13242	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12949	-0-	-257	-0-	88	1	12861	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11712	-0-	-300	-0-	81	1	11631	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	13059	-0-	-271	-0-	92	1	12967	2	N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	95	1	12812	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

11	15390	X	14998	-0-	-392	-0-	100	1	14898	2	N	-0-					-0-
12	15903	X	15315	-0-	-588	-0-	104	1	15211	2	N	-0-					-0-
01	15686	X	15603	-0-	-83	-0-	106	1	15497	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13669	-0-	-331	-0-	94	1	13575	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14923	-0-	-577	-0-	105	1	14818	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	14656	-0-	-434	-0-	108	1	14548	2	N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

11	17250	X	15863	-0-	-1387	-0-	15863	2			N	-0-					-0-
12	17546	X	16028	-0-	-1518	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	16438	-0-	-984	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14167	-0-	-1177	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15677	-0-	-877	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15007	-0-	-893	-0-	15007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	DLQ G-10		3394	-0-	3394	20004	3394	3			Y	-0-					-0-
12	0		3822	-0-	3822	23826	3822	3			Y	-0-					-0-
01	0		651	-0-	651	24477	651	3			Y	-0-					-0-
02	24477	X	-0-	-0-	-24477	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

11	5670	X	4194	-0-	-1476	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4551	-0-	-657	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4137	-0-	-399	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4131	-0-	-488	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3368	-0-	-1042	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

11	9060	X	8800	-0-	-260	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	9098	-0-	-264	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
01	9362	X	9233	-0-	-129	-0-	9233	3			N	-0-					-0-
02	8344	X	8209	-0-	-135	-0-	8209	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	9117	-0-	-121	-0-	9116	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8940	X	8823	-0-	-117	-0-	8823	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

11	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	107	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5296	-0-	-873	-0-	113	1	5183	2	N	-0-					-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	105	1	6230	2	N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	103	1	5495	2	N	-0-					-0-
03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	3199	-0-	-2921	-0-	122	1	3077	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

11	0		534	-0-	534	1219	226	1	308	2	N	-0-					-0-
12	0		706	-0-	706	1925	245	1	461	2	N	-0-					-0-
01	0		1487	-0-	1487	3412	285	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1437	-0-	-1363	2049	240	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1378	-0-	-1722	327	231	1	1147	2	N	-0-					-0-
04	828	N	501	-0-	-327	-0-	259	1	242	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	262	1	3130	2	N	-0-					-0-
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	211	1	6712	2	N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	180	1	8918	2	N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	144	1	7455	2	N	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	156	1	8103	2	N	-0-					-0-
04	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	161	1	9200	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	14460	X	14021	-0-	-439	-0-	139	1	13882	2	N	-0-					-0-
12	14942	X	14069	-0-	-873	-0-	140	1	13929	2	N	-0-					-0-
01	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	141	1	14820	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12741	-0-	-643	-0-	126	1	12615	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13749	-0-	-728	-0-	139	1	13610	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	13566	-0-	-924	-0-	135	1	13431	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
11	10470	X	9524	-0-	-946	-0-	100	1	9424	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10026	-0-	-514	-0-	102	1	9924	2	N	-0-					-0-
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	104	1	10915	2	N	-0-					-0-
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	96	1	9574	2	N	-0-					-0-
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	107	1	10397	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10029	-0-	-621	-0-	100	1	9929	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
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3649	-0-	-9	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3258	-0-	-46	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3493	-0-	-47	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

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
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	1857	-0-	-2204	-0-	1855	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4092	X	1341	-0-	-2751	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	1852	-0-	-1844	-0-	1849	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4092	X	3095	-0-	-997	-0-	3088	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3540	X	2355	-0-	-1185	-0-	2353	3	2	9	N	2	2	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
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2302	-0-	-1139	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	2076	-0-	-1365	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2204	-0-	-904	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3330	X	2748	-0-	-582	-0-	2748	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6085	-0-	-1055	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6175	-0-	-1389	-0-	6174	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7564	X	6827	-0-	-737	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	5299	-0-	-1533	-0-	5298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7316	X	1670	-0-	-5646	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6600	X	5648	-0-	-952	-0-	5647	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
11	3690	X	2218	-0-	-1472	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	1925	-0-	-1733	-0-	1924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3906	X	164	-0-	-3742	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2008	-0-	-1520	-0-	2007	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3906	X	1824	-0-	-2082	-0-	1822	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	X	1420	-0-	-800	-0-	1419	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
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
11	8130	X	7364	-0-	-766	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7368	-0-	-878	-0-	7367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8153	X	7105	-0-	-1048	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	6665	-0-	-671	-0-	6664	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7688	X	7341	-0-	-347	-0-	7340	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7350	X	6738	-0-	-612	-0-	6738	3			N	-0-					-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
11	9690	X	9089	-0-	-601	-0-	90	1	8999	2	N	-0-					-0-
12	10044	X	9671	-0-	-373	-0-	96	1	9575	2	N	-0-					-0-
01	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	99	1	10381	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8865	-0-	-207	-0-	88	1	8777	2	N	-0-					-0-
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	99	1	9615	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9427	-0-	-713	-0-	94	1	9333	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
11	6750	X	6445	-0-	-305	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6032	-0-	-943	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	3616	-0-	-3359	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6784	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	15119	-0-	-1681	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14883	-0-	-1764	-0-	14883	2			N	-0-					-0-
01	16058	X	15383	-0-	-675	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13309	-0-	-1027	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	14412	-0-	-1212	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	13737	-0-	-1383	-0-	13737	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
11	17280	X	16406	-0-	-874	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16389	-0-	-1467	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16709	-0-	-1054	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	14640	-0-	-1264	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16114	-0-	-843	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14977	-0-	-1433	-0-	14977	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
11	19050	X	17369	-0-	-1681	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
12	19065	X	17389	-0-	-1676	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17745	-0-	-793	-0-	17745	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15660	-0-	-804	-0-	15660	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	17240	-0-	-709	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	16600	-0-	-770	-0-	16600	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
11	12630	X	9303	-0-	-3327	-0-	92	1	9211	2	N	-0-					-0-
12	11811	X	7561	-0-	-4250	-0-	108	1	7453	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	8524	-0-	-3287	-0-	118	1	8406	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	7666	-0-	-3002	-0-	114	1	7552	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9266	-0-	-1026	-0-	127	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	119	1	9433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	6030	X	5401	-0-	-629	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5574	-0-	-657	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5532	-0-	-358	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4897	-0-	-199	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5355	-0-	-225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5221	-0-	-179	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2022

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

11	8550	X	7929	-0-	-621	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	8237	-0-	-226	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7629	-0-	-741	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7256	-0-	-248	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	8147	-0-	-99	-0-	8147	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	7751	-0-	-229	-0-	7751	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	220	1	4412	2	N	18					42
							20	9									
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	227	1	3593	2	N	47					89
							52	9									
01	4557	X	2743	-0-	-1814	-0-	249	1	2486	2	N	7					96
							8	9									
02	4116	X	2091	-0-	-2025	-0-	282	1	1768	2	N	37					133
							41	9									
03	4557	X	3565	-0-	-992	-0-	337	1	3228	2	N	-0-					133
04	4410	X	3817	-0-	-593	-0-	312	1	3505	2	N	-0-					133

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

11	DLQ G-10		1921	-0-	1921	14107	1921	3			Y	-0-					-0-
12	0		3065	-0-	3065	17172	3062	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	0		2722	-0-	2722	19894	2722	3			Y	-0-					-0-
02	23153	X	3259	-0-	-19894	-0-	3257	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	3069	X	249	-0-	-2820	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2970	X	1459	-0-	-1511	-0-	1457	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

11	DLQ G-10		4806	-0-	4806	31014	4806	3			Y	-0-					-0-
12	0		3294	-0-	3294	34308	3293	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	0		2406	-0-	2406	36714	2406	3			Y	-0-					-0-
02	41859	X	5145	-0-	-36714	-0-	5143	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	5053	X	5050	-0-	-3	-0-	5047	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7147	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

11	DLQ G-10		2197	-0-	2197	28420	2197	3			Y	-0-					-0-
12	0		1389	-0-	1389	29809	1386	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	0		890	-0-	890	30699	890	3			Y	-0-					-0-
02	30975	X	276	-0-	-30699	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3503	X	992	-0-	-2511	-0-	988	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2190	X	1526	-0-	-664	-0-	1524	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3347	-0-	-1458	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	1681	-0-	-2690	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	670	-0-	-1710	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3206	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	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
11	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	8432	-0-	-3410	-0-	8432	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	7077	-0-	-4765	-0-	7077	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	5679	-0-	-5017	-0-	5679	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	9222	-0-	-2620	-0-	9218	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	11460	X	3484	-0-	-7976	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

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
11	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3588	-0-	-101	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2713	-0-	-619	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2974	-0-	-653	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3148	-0-	-362	-0-	3148	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
11	0		-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	687					N	-0-					-0-
02	687	N	-0-	-0-	-687	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	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
11	12420	X	12207	-0-	-213	-0-	12207	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	10240	-0-	-2749	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	11719	-0-	-1270	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
02	11732	X	9125	-0-	-2607	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
03	12741	X	6729	-0-	-6012	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	10123	-0-	-2087	-0-	10123	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
11	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9560	-0-	-1352	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10174	-0-	-738	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9214	-0-	-698	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10201	-0-	-773	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9274	-0-	-1346	-0-	9274	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
11	3060	X	331	-0-	-2729	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352	X	805	-0-	-1547	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	11880	X	10525	-0-	-1355	-0-	10525	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	10772	-0-	-1504	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
01	12276	X	9112	-0-	-3164	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	7680	-0-	-3324	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	6277	-0-	-5441	-0-	6276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10530	X	7574	-0-	-2956	-0-	7574	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
11	6120	X	3576	-0-	-2544	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	3449	-0-	-2875	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	2028	-0-	-4296	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
03	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
04	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-					-0-

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
11	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11004	-0-	-528	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	8270	-0-	-2286	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	10739	-0-	-948	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10313	-0-	-997	-0-	10313	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
11	10680	X	10282	-0-	-398	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9992	-0-	-796	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10128	-0-	-660	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8908	-0-	-696	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9800	-0-	-833	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9385	-0-	-905	-0-	9385	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
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11752	-0-	-90	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
01	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9778	-0-	-918	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11056	-0-	-786	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10845	-0-	-615	-0-	10845	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
11	15990	X	15757	-0-	-233	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	15442	-0-	-399	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15130	-0-	-711	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12995	-0-	-1705	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14511	-0-	-1764	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	14200	-0-	-1550	-0-	14200	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
11	18060	X	14694	-0-	-3366	-0-	14694	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16586	-0-	-1177	-0-	16586	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	17303	-0-	-429	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14992	-0-	-520	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
03	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	15894	-0-	-846	-0-	15894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

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
11	14070	X	12009	-0-	-2061	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13132	-0-	-1128	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13715	-0-	-545	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11486	-0-	-834	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12880	-0-	-380	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

11	18090	X	15869	-0-	-2221	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16338	-0-	-1611	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	17085	-0-	-833	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	14509	-0-	-1003	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
03	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
04	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-	17171	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

11	11400	X	8098	-0-	-3302	-0-	260	1	7838	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	9213	-0-	-1947	-0-	141	1	9072	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	8813	-0-	-2037	-0-	132	1	8681	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8324	-0-	-1308	-0-	128	1	8196	2	N	-0-					-0-
03	9207	X	8376	-0-	-831	-0-	134	1	8242	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8404	-0-	-506	-0-	133	1	8271	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

11	8850	X	5917	-0-	-2933	-0-	248	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9082	-0-	-714	-0-	150	1	8932	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9454	-0-	-342	-0-	148	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8297	-0-	-551	-0-	144	1	8153	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7099	-0-	-1984	-0-	149	1	6950	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	5455	-0-	-3695	-0-	121	1	5334	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

11	14520	X	10462	-0-	-4058	-0-	245	1	10217	2	N	-0-					-0-
12	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	145	1	12257	2	N	-0-					-0-
01	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	137	1	11392	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9093	-0-	-679	-0-	128	1	8965	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	10473	-0-	-1927	-0-	133	1	10340	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10387	-0-	-1613	-0-	127	1	10260	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

11	9600	X	5627	-0-	-3973	-0-	220	1	5407	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	7162	-0-	-3316	-0-	142	1	7020	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8440	-0-	-2038	-0-	150	1	8290	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	6903	-0-	-2561	-0-	140	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7397	-0-	-1376	-0-	147	1	7250	2	N	-0-					-0-
04	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	143	1	9080	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

11	21330	X	17061	-0-	-4269	-0-	379	1	16682	2	N	-0-					-0-
12	20654	X	20654	-0-	-0-	-0-	224	1	20430	2	N	-0-					-0-
01	20646	X	19861	-0-	-785	-0-	215	1	19646	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	18336	-0-	-312	-0-	208	1	18128	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	19498	-0-	-1148	-0-	226	1	19272	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	14429	-0-	-5551	-0-	184	1	14245	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 #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25230	X	23755	-0-	-1475	-0-	515	1	23240	2	N	-0-			-0-
12	26071	X	24650	-0-	-1421	-0-	267	1	24383	2	N	-0-			-0-
01	26071	X	23889	-0-	-2182	-0-	258	1	23631	2	N	-0-			-0-
02	22484	X	21966	-0-	-518	-0-	249	1	21717	2	N	-0-			-0-
03	24645	X	22623	-0-	-2022	-0-	263	1	22360	2	N	-0-			-0-
04	23850	X	23173	-0-	-677	-0-	264	1	22909	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

11	14880	X	11064	-0-	-3816	-0-	242	1	10822	2	N	-0-			-0-
12	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	145	1	12869	2	N	-0-			-0-
01	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	143	1	12749	2	N	-0-			-0-
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	145	1	11633	2	N	-0-			-0-
03	13020	X	12432	-0-	-588	-0-	153	1	12279	2	N	-0-			-0-
04	12600	X	12475	-0-	-125	-0-	142	1	12333	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

11	6270	X	4173	-0-	-2097	-0-	311	1	3862	2	N	-0-			-0-
12	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	227	1	10173	2	N	-0-			-0-
01	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	229	1	12409	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	6788	-0-	-2200	-0-	176	1	6612	2	N	-0-			-0-
03	10385	X	9290	-0-	-1095	-0-	208	1	9082	2	N	-0-			-0-
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	241	1	12128	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

11	2970	X	963	-0-	-2007	-0-	195	1	768	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	2976	-0-	-1798	-0-	174	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	228	1	7933	2	N	-0-			-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	180	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	198	1	6618	2	N	-0-			-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	238	1	9843	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	13350	X	12055	-0-	-1295	-0-	12055	3			N	-0-			117
12	13516	X	12748	-0-	-768	-0-	12748	3			N	-0-			117
01	13020	X	12579	-0-	-441	-0-	12579	3			N	-0-			117
02	11592	X	11044	-0-	-548	-0-	11044	3			N	-0-			117
03	12741	X	9535	-0-	-3206	-0-	9535	3			N	-0-			117
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			N	-0-			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

11	12030	X	8605	-0-	-3425	-0-	8605	3			N	-0-			-0-
12	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11747	3			N	-0-			-0-
01	11563	X	11026	-0-	-537	-0-	11026	3			N	-0-			-0-
02	10444	X	8957	-0-	-1487	-0-	8957	3			N	-0-			-0-
03	11749	X	9047	-0-	-2702	-0-	9047	3			N	-0-			-0-
04	11370	X	10436	-0-	-934	-0-	10436	3			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 #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 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
11	24690	X	22247	-0-	-2443	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	21750	-0-	-2585	-0-	21750	2			N	-0-					-0-
01	24087	X	22723	-0-	-1364	-0-	22723	2			N	-0-					-0-
02	21364	X	21134	-0-	-230	-0-	21134	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22960	-0-	-42	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
04	22260	X	22183	-0-	-77	-0-	22183	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

11	34230	X	23466	-0-	-10764	-0-	23466	2			N	-0-					-0-
12	32209	X	25057	-0-	-7152	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
01	31859	X	31859	-0-	-0-	-0-	31859	2			N	-0-					-0-
02	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	27514	2			N	-0-					-0-
03	28685	X	28685	-0-	-0-	-0-	28685	2			N	-0-					-0-
04	30840	X	27297	-0-	-3543	-0-	27297	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

11	25710	X	22855	-0-	-2855	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
12	25947	X	24080	-0-	-1867	-0-	24080	2			N	-0-					-0-
01	25420	X	25004	-0-	-416	-0-	25004	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22342	-0-	-534	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	23167	-0-	-920	-0-	23167	2			N	-0-					-0-
04	24210	X	22090	-0-	-2120	-0-	22090	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

11	9870	X	9547	-0-	-323	-0-	9547	3			N	-0-					25
12	10199	X	9246	-0-	-953	-0-	9246	3			N	-0-					25
01	10199	X	9290	-0-	-909	-0-	9290	3			N	-0-					25
02	9128	X	8925	-0-	-203	-0-	8925	3			N	-0-					25
03	9951	X	8604	-0-	-1347	-0-	8604	3			N	-0-					25
04	9540	X	9232	-0-	-308	-0-	9232	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

11	31320	X	22648	-0-	-8672	-0-	22648	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27499	-0-	-3997	-0-	27499	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	29533	-0-	-1498	-0-	29533	2			N	-0-					-0-
02	27412	X	27284	-0-	-128	-0-	27284	2			N	-0-					-0-
03	28610	X	28610	-0-	-0-	-0-	28610	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	27637	-0-	-953	-0-	27637	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	28530	X	15077	-0-	-13453	-0-	15077	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	19749	-0-	-8461	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
01	27342	X	20950	-0-	-6392	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
02	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	16418	2			N	-0-					-0-
03	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
04	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	22999	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 #: 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
11	35820	X	32639	-0-	-3181	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
12	37707	X	37707	-0-	-0-	-0-	37707	2			N	-0-					-0-
01	39210	X	39210	-0-	-0-	-0-	39210	2			N	-0-					-0-
02	34154	X	34154	-0-	-0-	-0-	34154	2			N	-0-					-0-
03	37990	X	37990	-0-	-0-	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	35332	-0-	-2618	-0-	35332	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
11	24750	X	22142	-0-	-2608	-0-	22142	2			N	-0-					-0-
12	25203	X	22708	-0-	-2495	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
01	22878	X	22310	-0-	-568	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
02	20664	X	20185	-0-	-479	-0-	20185	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	22046	-0-	-832	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	20899	-0-	-1241	-0-	20899	2			N	-0-					-0-

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
11	31140	X	27552	-0-	-3588	-0-	27552	2			N	-0-					-0-
12	31651	X	27050	-0-	-4601	-0-	27050	2			N	-0-					-0-
01	30814	X	27030	-0-	-3784	-0-	27030	2			N	-0-					-0-
02	27580	X	24194	-0-	-3386	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	26487	-0-	-1971	-0-	26487	2			N	-0-					-0-
04	27540	X	25138	-0-	-2402	-0-	25138	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
11	27120	X	17092	-0-	-10028	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
12	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	22788	2			N	-0-					-0-
01	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	25517	2			N	-0-					-0-
02	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
03	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	24126	-0-	-564	-0-	24126	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
11	0		538	-0-	538	1597	538	2			N	-0-					-0-
12	0		705	-0-	705	2302	705	2			N	-0-					-0-
01	0		736	-0-	736	3038	736	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	143	-0-	-2657	381	143	2			N	-0-					-0-
03	713	N	240	-0-	-473	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	720	N	325	-0-	-395	-0-	325	2			N	-0-					-0-

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
11	0		648	-0-	648	1969	648	2			N	-0-					-0-
12	0		657	-0-	657	2626	657	2			N	-0-					-0-
01	0		701	-0-	701	3327	701	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	630	-0-	-2170	1157	630	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	687	-0-	-1157	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
11	0		1869	-0-	1869	10353	268	1	1597	3	Y	4					220
							4	9									
12	0		8	-0-	8	10361	3	1	5	3	Y	-0-					220
01	3100	N	1456	-0-	-1644	8717	320	1	1132	3	Y	4					224
							4	9									
02	2800	N	2032	-0-	-768	7949	434	1	1598	3	Y	-0-					224
03	3100	N	1966	-0-	-1134	6815	382	1	1576	3	Y	7	86	1			145
							8	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6815					Y	NO RPT					145

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
11	0		688	-0-	688	4390	99	1	589	3	Y	-0-					23
12	0		836	-0-	836	5226	282	1	554	3	Y	-0-					23
01	3100	N	837	-0-	-2263	2963	185	1	652	3	Y	-0-					23
02	2800	N	866	-0-	-1934	1029	185	1	681	3	Y	-0-					23
03	1872	N	843	-0-	-1029	-0-	164	1	679	3	Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	0		799	-0-	799	3898	115	1	684	3	Y	-0-					20
12	0		849	-0-	849	4747	287	1	562	3	Y	-0-					20
01	3100	N	841	-0-	-2259	2488	185	1	656	3	Y	-0-					20
02	2800	N	823	-0-	-1977	511	176	1	647	3	Y	-0-					20
03	1445	N	934	-0-	-511	-0-	182	1	752	3	Y	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	0		579	-0-	579	2531	83	1	496	3	Y	-0-					9
12	0		1	-0-	1	2532	1	3			Y	-0-					9
01	3047	N	515	-0-	-2532	-0-	114	1	401	3	Y	-0-					9
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	129	1	475	3	Y	1					10
							1	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	3	Y	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	0		833	-0-	833	4578	120	1	713	3	Y	-0-					67
12	0		1	-0-	1	4579	1	3			Y	-0-					67
01	3100	N	655	-0-	-2445	2134	138	1	487	3	Y	27					94
							30	9									
02	2800	N	1104	-0-	-1696	438	236	1	868	3	Y	-0-	80	1			14
03	1541	N	1103	-0-	-438	-0-	215	1	888	3	Y	-0-					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
11	0		2719	-0-	2719	14807	386	1	2305	3	Y	25					76
							28	9									
12	0		5	-0-	5	14812	2	1	3	3	Y	-0-					76
01	3100	N	1161	-0-	-1939	12873	256	1	905	3	Y	-0-					76
02	2800	N	2363	-0-	-437	12436	497	1	1826	3	Y	36					112
							40	9									
03	3100	N	3215	-0-	115	12551	623	1	2571	3	Y	19					131
							21	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12551					Y	NO RPT					131

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

11	0		406	-0-	406	1576	58	1	348	3	Y	-0-					114
12	0		445	-0-	445	2021	150	1	295	3	Y	-0-					114
01	2523	N	502	-0-	-2021	-0-	111	1	391	3	Y	-0-					114
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	109	1	401	3	Y	-0-					114
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	108	1	448	3	Y	-0-					114
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0		-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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/2/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

11	0		165	-0-	165	348	165	2			N	-0-					-0-
12	0		292	-0-	292	640	292	2			N	-0-					-0-
01	0		311	-0-	311	951	311	2			N	-0-					-0-
02	1642	N	691	-0-	-951	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

11	14B2 EXT		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		177	-0-	177	278	177	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	278					N	-0-					-0-
03	1780	X	1502	-0-	-278	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

11	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					94
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					94
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					94
02	2184	X	6558	-0-	4374	-0-	6558	2			N	-0-					94
03	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					94
*04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
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
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					15
12	3038	X	2529	-0-	-509	-0-	2529	2			N	-0-					15
01	3038	X	1739	-0-	-1299	-0-	1739	2			N	-0-					15
02	2744	X	2596	-0-	-148	-0-	2596	2			N	-0-					15
03	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					15
*04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					21
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					21
01	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	2			N	-0-					21
02	728	N	865	-0-	137	-0-	865	2			N	-0-					21
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					21
*04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	19320	X	16545	-0-	-2775	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
12	0		12973	-0-	12973	12973	12973	2			N	-0-					-0-
01	0		4091	-0-	4091	17064	4091	2			N	-0-					-0-
02	24774	X	7710	-0-	-17064	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
*03	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
04	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9042	-0-	-948	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
12	0		9057	-0-	9057	9057	9057	2			N	-0-					-0-
01	0		9040	-0-	9040	18097	9040	2			N	-0-					-0-
02	25246	X	7149	-0-	-18097	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8693	-0-	-1134	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
04	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-

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
11	0		1188	-0-	1188	2376	1188	2			N	-0-					-0-
12	0		1221	-0-	1221	3597	1221	2			N	-0-					-0-
01	0		1596	-0-	1596	5193	1596	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1381	-0-	-1419	3774	1381	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1288	-0-	-1812	1962	1288	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1345	-0-	-1655	307	1345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
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
11	0		2112	-0-	2112	4224	2112	2			N	-0-					-0-
12	0		2584	-0-	2584	6808	2584	2			N	-0-					-0-
01	0		3044	-0-	3044	9852	3044	2			N	-0-					-0-
02	12655	X	2803	-0-	-9852	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

11	0		2571	-0-	2571	5142	2571	2			N	-0-					-0-
12	0		2500	-0-	2500	7642	2500	2			N	-0-					-0-
01	0		2787	-0-	2787	10429	2787	2			N	-0-					-0-
02	12846	X	2417	-0-	-10429	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2687	-0-	-13	-0-	2687	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

11	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	2985	2	30	9	N	27					100
12	3627	X	3123	-0-	-504	-0-	3106	2	17	9	N	15					115
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3165	2	23	9	N	21					136
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2582	2	28	9	N	25					161
03	3193	X	2115	-0-	-1078	-0-	2081	2	34	9	N	31					192
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					192

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

11	0		1555	-0-	1555	3210	1555	2			N	-0-					-0-
12	0		1618	-0-	1618	4828	1618	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1650	-0-	-1450	3378	1650	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1346	-0-	-1454	1924	1346	2			N	-0-					-0-
03	3008	N	1084	-0-	-1924	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
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
11	0		2847	-0-	2847	5878	2847	2			N	-0-					-0-
12	0		2786	-0-	2786	8664	2786	2			N	-0-					-0-
01	11506	X	2842	-0-	-8664	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-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
11	0		696	-0-	696	1437	696	2			N	-0-					-0-
12	0		681	-0-	681	2118	681	2			N	-0-					-0-
01	2813	N	695	-0-	-2118	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1867	-0-	1867	3855	1867	2			N	-0-					15
12	0		1827	-0-	1827	5682	1827	2			N	-0-					15
01	3100	N	1864	-0-	-1236	4446	1864	2			N	-0-					15
02	2800	N	1411	-0-	-1389	3057	1411	2			N	-0-					15
03	3100	N	1486	-0-	-1614	1443	1486	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1443					N	NO RPT					15

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2023

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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	202	-0-	202	-0-	202	3			N	-0-					76
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		225	-0-	225	225	225	3			N	-0-					3
12	0		216	-0-	216	441	216	3			N	-0-					3
01	0	N	166	-0-	166	441	166	3			N	-0-					3
02	582	N	141	-0-	-441	-0-	141	3			N	-0-					3
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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
11	0		163	-0-	163	163	163	3			N	-0-					13
12	0		174	-0-	174	337	174	3			N	-0-					13
01	0	N	163	-0-	163	337	163	3			N	-0-					13
02	483	N	146	-0-	-337	-0-	146	3			N	-0-					13
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
11	0		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					10
12	0		71	-0-	71	121	71	3			N	-0-					10
01	0	N	141	-0-	141	121	141	3			N	-0-					10
02	178	N	57	-0-	-121	-0-	57	3			N	-0-					10
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		322	-0-	322	322	322	3			N	-0-					60
12	0		184	-0-	184	506	184	3			N	-0-					60
01	0	N	325	-0-	325	506	325	3			N	-0-					60
02	773	N	267	-0-	-506	-0-	267	3			N	-0-					60
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
11	0		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					72
12	0		340	-0-	340	669	340	3			N	-0-					72
01	0	N	317	-0-	317	669	317	3			N	-0-					72
02	957	N	288	-0-	-669	-0-	288	3			N	-0-					72
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	0		1299	-0-	1299	2790	1299	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1167	-0-	-1933	857	1167	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	1257	-0-	-857	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1187	-0-	-17	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1714	-0-	1714	3498	1714	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1713	-0-	-1387	2111	1713	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1725	-0-	-1375	736	1725	3			N	-0-					-0-
02	2438	N	1702	-0-	-736	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		461	-0-	461	461	452	3	9	9	N	8					33
12	0		451	-0-	451	912	451	3			N	-0-					33
01	0	N	327	-0-	327	912	327	3			N	-0-					33
02	1388	N	476	-0-	-912	-0-	476	3			N	-0-					33
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		160	-0-	160	160	160	3			N	-0-					5
12	0		270	-0-	270	430	270	3			N	-0-					5
01	0	N	305	-0-	305	430	305	3			N	-0-					5
02	691	N	261	-0-	-430	-0-	261	3			N	-0-					5
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					81
12	0		23	-0-	23	66	23	3			N	-0-					81
01	0	N	171	-0-	171	66	171	3			N	-0-					81
02	131	N	65	-0-	-66	-0-	65	3			N	-0-					81
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		258	-0-	258	258	258	3			N	-0-					58
12	0		250	-0-	250	508	250	3			N	-0-					58
01	0	N	234	-0-	234	508	234	3			N	-0-					58
02	714	N	206	-0-	-508	-0-	206	3			N	-0-					58
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		192	-0-	192	192	192	3			N	-0-					49
12	0		365	-0-	365	557	330	3	35	9	N	32					81
01	0	N	299	-0-	299	557	299	3			N	-0-					81
02	852	N	295	-0-	-557	-0-	295	3			N	-0-					81
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					32
01	0	N	75	-0-	75	56	75	3			N	-0-					32
02	118	N	62	-0-	-56	-0-	62	3			N	-0-					32
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0		77	-0-	77	77	77	3			N	-0-					24
01	0	N	123	-0-	123	77	123	3			N	-0-					24
02	244	N	167	-0-	-77	-0-	167	3			N	-0-					24
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
11	0		2855	-0-	2855	5829	2855	3			N	-0-					-0-
12	8716	X	2887	-0-	-5829	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2447	-0-	-241	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

11	0		1826	-0-	1826	3702	1826	3			N	-0-					-0-
12	0		1328	-0-	1328	5030	1328	3			N	-0-					-0-
01	6689	X	1659	-0-	-5030	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1433	-0-	-639	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	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

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	2496	-0-	2496	5546	2496	3			N	-0-					105
12		0	2538	-0-	2538	8084	2538	3			N	-0-					105
01		0	2535	-0-	2535	10619	2535	3			N	-0-					105
02	2800	N	2263	-0-	-537	10082	2263	3			N	-0-					105
03	3100	N	2550	-0-	-550	9532	2549	3	1	9	N	1					106
04	3000	N	2149	-0-	-851	8681	2149	3			N	-0-					106

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

MO	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
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

11	0	4518	-0-	4518	9228	4461	3	57	9	N	52	173	1	1	8	119
12	0	4546	-0-	4546	13774	4546	3			N	-0-					119
01	0	4488	-0-	4488	18262	4479	3	9	9	N	8					127
02	22287 X	4025	-0-	-18262	-0-	4016	3	9	9	N	8					135
03	4712 X	4414	-0-	-298	-0-	4401	3	13	9	N	12					147
04	4530 X	4254	-0-	-276	-0-	4243	3	11	9	N	10					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			177
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	415	2	3	9	Y	3					12
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1					13
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					13
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	380	2	2	9	Y	2					15
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					15
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3					18

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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7524	-0-	7524	12268	7524	2			N	-0-					-0-
12	0		2081	-0-	2081	14349	2081	2			N	-0-					-0-
01	0		1630	-0-	1630	15979	1630	2			N	-0-					-0-
02	21266	X	5287	-0-	-15979	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2022

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		266	-0-	266	266	266	3			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

11	14B2 EXT		12576	-0-	12576	31063	12466	3	110	9	N	100					190
12	14B2 EXT		12003	-0-	12003	43066	11948	3	55	9	N	50	186	1			54
01	14B2 EXT		9924	-0-	9924	52990	9869	3	55	9	N	50					104
02	14B DENY		8165	-0-	8165	61155	8071	3	94	9	N	85	180	1			9
03	14B2 EXT		9132	-0-	9132	70287	8967	3	165	9	N	150	154	1			5
04	14B2 EXT		9856	-0-	9856	80143	9773	3	83	9	N	75					80

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

11	0		135	-0-	135	333	131	3	4	9	Y	4					31
12	0		164	-0-	164	497	164	3			Y	-0-					31
01	0		139	-0-	139	636	132	3	7	9	Y	6					37
02	783	N	147	-0-	-636	-0-	144	3	3	9	Y	3					40
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	173	3	6	9	Y	5					45
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	172	3	6	9	Y	5					50

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04		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

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	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

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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
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-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 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
11	0		3140	-0-	3140	6423	187	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	0		3179	-0-	3179	9602	274	1	2905	2	N	-0-					-0-
01	0		3281	-0-	3281	12883	314	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	2853	-0-	-12883	-0-	331	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1642	-0-	-1644	-0-	57	1	1585	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	114	1	2846	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 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
11	0		1549	-0-	1549	3071	1314	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	4289	1218	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1225	-0-	1225	5514	1171	1	51	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		1059	-0-	1059	6573	1059	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1182	-0-	1182	7755	1182	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1180	-0-	1180	8935	1180	1			Y	-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
11	0		391	-0-	391	658	391	2			Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	658					Y	-0-					56
01	DLQ G-10		565	-0-	565	1223	411	1	71	2	Y	75	96	1			35
							83	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1223					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		306	-0-	306	1529	306	1			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		292	-0-	292	1821	292	1			Y	-0-					35

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
11	0		2036	-0-	2036	3432	708	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	0		1892	-0-	1892	5324	575	1	1317	2	N	-0-					-0-
01	0		1160	-0-	1160	6484	454	1	706	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	891	-0-	-1909	4575	434	1	457	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2014	-0-	-1086	3489	571	1	1443	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2188	-0-	-812	2677	499	1	1689	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		142	-0-	142	337	142	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-					27
01	DLQ G-10		936	-0-	936	1273	812	1	24	2	Y	91	86	1			32
							100	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1273					Y	-0-					32
03	DLQ G-10		917	-0-	917	2190	917	1			Y	-0-					32
04	DLQ G-10		891	-0-	891	3081	891	1			Y	-0-					32

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
11	0		1226	-0-	1226	2619	812	1	414	2	N	-0-					15
12	0		839	-0-	839	3458	839	1			N	-0-					15
01	0		957	-0-	957	4415	839	1	118	2	N	-0-					15
02	2800	N	758	-0-	-2042	2373	758	1			N	-0-					15
03	3100	N	837	-0-	-2263	110	837	1			N	-0-					15
04	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	1			N	-0-					15

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

11	0		938	-0-	938	2063	900	1	38	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10		1069	-0-	1069	3132	1069	1			Y	-0-					13
01	DLQ G-10		1595	-0-	1595	4727	1117	1	60	2	Y	380	370	1			23
							418	9									
02	DLQ G-10		1007	-0-	1007	5734	1007	1			Y	-0-					23
03	DLQ G-10		1105	-0-	1105	6839	1105	1			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	7872	1033	1			Y	-0-					23

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

11	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	112					N	-0-					-0-
02	2044	X	4	-0-	-2040	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

11	0		1675	-0-	1675	1675	120	1	1555	3	N	-0-					-0-
12	0		254	-0-	254	1929	29	1	225	3	N	-0-					-0-
01	11051	X	9122	-0-	-1929	-0-	754	1	8368	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		2901	-0-	2901	2901	207	1	2694	3	N	-0-					-0-
12	0		9879	-0-	9879	12780	1135	1	8744	3	N	-0-					-0-
01	34240	X	21460	-0-	-12780	-0-	1694	1	19766	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-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

11	0		1450	-0-	1450	1450	103	1	1347	3	N	-0-					-0-
12	0		977	-0-	977	2427	113	1	864	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3110	-0-	10	2437	250	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		11903	-0-	11903	11903	1368	1	10535	3	N	-0-					-0-
01	22982	X	11079	-0-	-11903	-0-	874	1	10205	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		202	-0-	202	414	202	2			N	-0-					29
12	644	N	230	-0-	-414	-0-	230	2			N	-0-					29
01	0		205	-0-	205	205	205	2			N	-0-					29
02	390	N	185	-0-	-205	-0-	185	2			N	-0-					29
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					29
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		101	-0-	101	203	101	3			N	-0-					-0-
12	319	R	116	-0-	-203	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	0		115	-0-	115	115	115	3			N	-0-					-0-
02	208	R	93	-0-	-115	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

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
11	0		100	-0-	100	202	100	3			N	-0-					15
12	317	R	115	-0-	-202	-0-	115	3			N	-0-					15
01	0		114	-0-	114	114	114	3			N	-0-					15
02	206	R	92	-0-	-114	-0-	92	3			N	-0-					15
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					15
04	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	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
11	0		563	-0-	563	1167	563	2			N	-0-					106
12	1695	R	528	-0-	-1167	-0-	528	2			N	-0-					106
01	0		499	-0-	499	499	499	2			N	-0-					106
02	853	R	354	-0-	-499	-0-	354	2			N	-0-					106
03	589	#	405	-0-	-184	-0-	405	2			N	-0-					106
*04	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	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
11	0		11353	-0-	11353	11353	10975	3	378	9	N	344	176	1			419
12	0		11353	-0-	11353	22706	10959	3	394	9	N	358	525	1			252
01	0		10920	-0-	10920	33626	10575	3	345	9	N	314	175	1			391
02	28588		9383	-0-	-19205	14421	9104	3	279	9	N	254	371	1			274
03	24341	R	9920	-0-	-14421	-0-	9670	3	250	9	N	227	180	1			321
04	11340	#	9487	-0-	-1853	-0-	9220	3	267	9	N	243	350	1			214

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

*08	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					205
*09	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					205
*10	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					205
*11	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					205
*12	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					205
*01	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					205
*02	224	#	187	-0-	-37	-0-	187	3			N	-0-					205
*03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					205
*04	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

11	0		4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					34
12	0		5	-0-	5	13	2	1	3	3	Y	-0-					34
01	DLQ G-10		7	-0-	7	20	3	1	4	3	Y	-0-					34
02	23	R	3	-0-	-20	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					34
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					34
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					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

11	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					14
12	9	#	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					14
01	9	R	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					14
02	6	#	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					14
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					14
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					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
11	0		278	-0-	278	564	278	3			N	-0-					-0-
12	564	N	-0-	-0-	-564	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	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
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	757	-0-	-882	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	620	-0-	-740	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-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
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	757	-0-	-882	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	620	-0-	-740	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
11	0		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	757	-0-	-882	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	0		740	-0-	740	740	740	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	620	-0-	-740	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		428	-0-	428	428	428	2			N	-0-					19
12	841	N	413	-0-	-428	-0-	413	2			N	-0-					19
01	0		561	-0-	561	561	561	2			N	-0-					19
02	1075	N	514	-0-	-561	-0-	514	2			N	-0-					19
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					19
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					19

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
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	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
11	0		1712	-0-	1712	3595	1712	3			N	-0-					65
12	0		1615	-0-	1615	5210	1611	3	4	9	N	4	4	8			65
01	0		1926	-0-	1926	7136	1926	3			N	-0-					65
02	2800	N	1483	-0-	-1317	5819	1483	3			N	-0-					65
03	3100	N	1416	-0-	-1684	4135	1416	3			N	-0-					65
04	3000	N	1508	-0-	-1492	2643	1508	3			N	-0-					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
11	0		101	-0-	101	155	101	3			N	-0-					-0-
12	0		101	-0-	101	256	101	3			N	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	356	100	3			N	-0-					-0-
02	386	N	30	-0-	-356	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					153
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					153
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					153
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					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
11	0		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					182
12	0		341	-0-	341	611	341	2			N	-0-					182
01	0		279	-0-	279	890	279	2			N	-0-					182
02	1170	N	280	-0-	-890	-0-	280	2			N	-0-					182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/2022

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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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
11	3000	N	3278	-0-	278	1144	3278	3			N	-0-					172
12	0		3629	-0-	3629	4773	3626	3	3	9	N	3					175
01	0		2906	-0-	2906	7679	2902	3	4	9	N	4					179
02	8955	X	1276	-0-	-7679	-0-	1269	3	7	9	N	6					185
03	3968	X	2018	-0-	-1950	-0-	2010	3	8	9	N	7					192
04	3510	X	2377	-0-	-1133	-0-	2370	3	7	9	N	6					198

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	2	15	9	N	14					296
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					296
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					311
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	10					321
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					329
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

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
11	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					44
12	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					44
01	0		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					44
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					44
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
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
11	0		26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					88
12	73	R	47	-0-	-26	-0-	47	3			N	-0-					88
01	0		19	-0-	19	19	19	3			N	-0-					88
02	38	R	19	-0-	-19	-0-	19	3			N	-0-					88
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 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
11	319	R	319	-0-	-0-	-0-	286	3	33	9	N	30					175
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					205
01	0		296	-0-	296	296	296	3			N	-0-					205
02	563	R	267	-0-	-296	-0-	267	3			N	-0-					205
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					205
04	300	#	186	-0-	-114	-0-	186	3			N	-0-					205

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
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					255
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					255
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					255
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					255
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					255
04	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					255

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
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
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	10	#	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

11	900	#	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					76
12	930	#	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					76
01	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					76
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					76
03	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					76
04	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	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

11	0		395	-0-	395	817	395	2			N	-0-					-0-
12	0		401	-0-	401	1218	401	2			N	-0-					-0-
01	0		387	-0-	387	1605	387	2			N	-0-					-0-
02	1971	R	366	-0-	-1605	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	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

11	0		251	-0-	251	514	251	3			N	-0-					-0-
12	0		265	-0-	265	779	265	3			N	-0-					-0-
01	0		258	-0-	258	1037	258	3			N	-0-					-0-
02	1254	R	217	-0-	-1037	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 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
11			0	364 -0-	364	364	364	3			N	-0-					150
12			0	370 -0-	370	734	370	3			N	-0-					150
01			0	356 -0-	356	1090	356	3			N	-0-					150
02	1390	R	300	-0-	-1090	-0-	300	3			N	-0-					150
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					150
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11			0	163 -0-	163	335	163	3			N	-0-					56
12			0	168 -0-	168	503	168	3			N	-0-					56
01	666	R	163	-0-	-503	-0-	163	3			N	-0-					56
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					56
03	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

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
11			0	112 -0-	112	308	112	2			N	-0-					111
12			0	22 -0-	22	330	22	2			N	-0-					111
01	336	R	6	-0-	-330	-0-	6	2			N	-0-					111
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					111
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					111
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					111

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
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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

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
11			0	186 -0-	186	370	186	3			N	-0-					83
12			0	204 -0-	204	574	204	3			N	-0-					83
01			0	128 -0-	128	702	128	3			N	-0-					83
02	849	R	147	-0-	-702	-0-	147	3			N	-0-					83
03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					83
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-					83

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
11			0	734 -0-	734	1496	734	3			N	-0-					81
12			0	782 -0-	782	2278	782	3			N	-0-					81
01			0	796 -0-	796	3074	786	3	10	9	N	9					90
02	3889	R	815	-0-	-3074	-0-	815	3			N	-0-					90
03	775	#	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					90
*04	763	R	763	-0-	-0-	-0-	748	3	15	9	N	14					104

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		17	-0-	17	36	17	3			N	-0-					-0-
12	0		17	-0-	17	53	17	3			N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	70	17	3			N	-0-					-0-
02	87	R	17	-0-	-70	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		193	-0-	193	328	193	3			N	-0-					66
12	0		206	-0-	206	534	206	3			N	-0-					66
01	0		216	-0-	216	750	216	3			N	-0-					66
02	954	R	204	-0-	-750	-0-	204	3			N	-0-					66
03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					66
*04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 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
11	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					103
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					103
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

XYZ OIL, INC. 946038
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 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
11	511	R	262	-0-	-249	-0-	261	3	1	9	N	1					60
12	0		265	-0-	265	265	261	3	4	9	N	4					64
01	0		248	-0-	248	513	242	2	6	9	N	5					69
02	723	R	210	-0-	-513	-0-	210	2			N	-0-					69
03	279	#	243	-0-	-36	-0-	235	3	8	9	N	7					76
04	270	#	233	-0-	-37	-0-	222	3	11	9	N	10					86

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022 - WELL PLUGGED 6/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 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
11	0		56	-0-	56	114	56	3			N	-0-					-0-
12	0		52	-0-	52	166	52	3			N	-0-					-0-
01	0		86	-0-	86	252	86	3			N	-0-					-0-
02	296	N	44	-0-	-252	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
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-
03	0	# NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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	0	# NO RPT		-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
03	0	# NO RPT		-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
04	0	# 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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					112
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					112
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					112
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					112
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					112
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					112

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					50
12	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					50
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					50
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					50
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					50
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979		132	-0-	-2847	-0-	132	2			N	-0-					149
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

11	0		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					52
12	0		26	-0-	26	48	26	3			N	-0-					52
01	0		12	-0-	12	60	12	3			N	-0-					52
02	68	N	8	-0-	-60	-0-	8	3			N	-0-					52
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		6556	-0-	6556	16544	6556	2			N	-0-					-0-
12	0		6529	-0-	6529	23073	6529	2			N	-0-					-0-
01	0		6653	-0-	6653	29726	6653	2			N	-0-					-0-
02	29726	X	-0-	-0-	-29726	-0-					N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6060	X	289	-0-	-5771	-0-	289	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	234	-0-	-126	-0-	233	2	1	9	N	1					47
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					47
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					47
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					47
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					47
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					47

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					58
12	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			N	-0-					58
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					58
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					58
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					58
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	1836	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

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
11	184		214	-0-	30 B	464	214	2			Y	-0-					10
12	0		109	-0-	109 B	573	109	2			Y	-0-					10
01	0		86	-0-	86 B	659	86	2			Y	-0-					10
02	725	N	66	-0-	-659 B	-0-	66	2			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			Y	-0-					10
04	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			Y	-0-					10

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	104	-0-	-46 B	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141 B	141	20	1	121	3	N	-0-					-0-
01	290	N	149	-0-	-141 B	-0-	23	1	126	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			Y	-0-					58
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			Y	-0-					58
01	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					58
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					58
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					58
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					58

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
11	0		192	-0-	192	367	192	2			N	-0-					48
12	0		207	-0-	207	574	207	2			N	-0-					48
01	0		216	-0-	216	790	216	2			N	-0-					48
02	985	N	195	-0-	-790	-0-	195	2			N	-0-					48
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					48
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

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
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	112	N	118	-0-	6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-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
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					45
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					45
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					45
02	56	N	93	-0-	37	-0-	93	2			N	-0-					45
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 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
11	1260	#	1176	-0-	-84	-0-	1097	2	79	9	Y	72					261
12	0		1145	-0-	1145	1145	1103	2	42	9	Y	38	167	1			132
01	2308	R	1163	-0-	-1145	-0-	1088	2	75	9	Y	68					200
02	1120	#	1033	-0-	-87	-0-	969	2	64	9	Y	58	165	1			93
03	1209	#	1164	-0-	-45	-0-	1091	2	73	9	Y	66					159
04	1170	#	1108	-0-	-62	-0-	1033	2	75	9	Y	68	165	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	2323	-0-	-277	7124	2306	2	17	9	Y	15					82
12	0		2238	-0-	2238	9362	2221	2	17	9	Y	15					97
01	3100	N	2253	-0-	-847	8515	2239	2	14	9	Y	13					110
02	2800	N	2093	-0-	-707	7808	2079	2	14	9	Y	13					123
03	3100	N	2404	-0-	-696	7112	2390	2	14	9	Y	13					136
*04	3000	N	2360	-0-	-640	6472	2357	2	3	9	Y	3					139

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) //CONT.// 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1R RRCID -> 139807 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 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
11			0	5252 -0-	5252	5252	5063	2	189	9	N	172	341	1			180
12			0	5233 -0-	5233	10485	5084	2	149	9	N	135					315
01			0	5138 -0-	5138	15623	4989	2	149	9	N	135	169	1			281
02			6524	4543 -0-	-1981	13642	4396	2	147	9	N	134	182	1			233
03			7223	5032 -0-	-2191	11451	4850	2	182	9	N	165	168	1			230
04			6990	4747 -0-	-2243	9208	4603	2	144	9	N	131					361

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

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

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10					79
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					89
01	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					89
02	196	#	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					89
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89
04	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					89

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	592	2	103	9	N	94	170	1			92
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	557	2	228	9	N	207	162	1			137
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					139
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	472	2	72	9	N	65					204
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	507	2	123	9	N	112	172	1			144
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	477	2	102	9	N	93	177	1			60

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
11			0	2279 -0-	2279	3662	2279	2			N	-0-					25
12			0	2386 -0-	2386	6048	2386	2			N	-0-					25
01			0	2067 -0-	2067	8115	2067	2			N	-0-					25
02	2800	N	2203	-0-	-597	7518	2203	2			N	-0-					25
03	3100	N	2415	-0-	-685	6833	2415	2			N	-0-					25
04	3000	N	2184	-0-	-816	6017	2184	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
11			0	1083 -0-	1083	2140	1083	2			N	-0-					86
12			0	991 -0-	991	3131	991	2			N	-0-					86
01			0	881 -0-	881	4012	881	2			N	-0-					86
02	2800	N	1025	-0-	-1775	2237	1025	2			N	-0-					86
03	3100	N	1113	-0-	-1987	250	1113	2			N	-0-					86
04	1345	N	1095	-0-	-250	-0-	1095	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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11	0		7	-0-	7	33	7	2			N	-0-					-0-
12	47	N	14	-0-	-33	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
02	25	N	11	-0-	-14	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-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

11	0		513	-0-	513	1043	513	3			N	-0-					-0-
12	0		530	-0-	530	1573	530	3			N	-0-					-0-
01	0		530	-0-	530	2103	530	3			N	-0-					-0-
02	2582	N	479	-0-	-2103	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					92
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1	1	8			92
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					92
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					92
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					92
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					92

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

11	480	N	428	-0-	-52	-0-	418	3	10	9	N	9					23
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	3	9	9	N	8					31
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	542	3	8	9	N	7					38
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	N	6					44
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					47
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	3	3	9	N	3					50

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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 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
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	342	1	1022	2	Y	8					120
							9	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	353	1	1327	2	Y	-0-					120
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	353	1	1314	2	Y	24	75	1			69
							26	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	319	1	902	2	Y	2	2	1			69
							2	9									
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	353	1	1085	2	Y	20					89
							22	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	342	1	1093	2	Y	19					108
							21	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
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
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	390	N	76	-0-	-314	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-				-0-
12	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
02	56	#	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-				-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-				-0-
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	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

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		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	462	361	2			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	780	318	2			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

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-																
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				47
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2				54
12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1				55
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	72	3	1	9	Y	1				56
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-				56
03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-				56
04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-				56

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				37
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				37
01	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-				37
02	84	#	55	-0-	-29	-0-	55	3			N	-0-				37
03	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-				37
04	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-				37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

11	120	#	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-				71
12	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-				71
01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-				71
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-				71
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				71
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				71

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		40	-0-	40	65	40	3			N	-0-					-0-
12	129	N	64	-0-	-65	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0		73	-0-	73	157	73	3			N	-0-					35
12	0		73	-0-	73	230	73	3			N	-0-					35
01	0		68	-0-	68	298	68	3			N	-0-					35
02	365	R	67	-0-	-298	-0-	67	3			N	-0-					35
03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					35
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					35

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		184	-0-	184	375	184	3			N	-0-					21
12	915	R	540	-0-	-375	-0-	540	3			N	-0-					21
01	0		153	-0-	153	153	153	3			N	-0-					21
02	339	R	186	-0-	-153	-0-	186	3			N	-0-					21
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					21
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					14
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					14
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					14
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					14
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					10
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					10
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					10
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3			N	-0-					10
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					10
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

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
11	0		168	-0-	168	301	168	2			N	-0-					23
12	0		75	-0-	75	376	75	2			N	-0-					23
01	0		80	-0-	80	456	80	2			N	-0-					23
02	508	N	52	-0-	-456	-0-	52	2			N	-0-					23
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					23

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	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
11	0		437	-0-	437	437	428	2	9	9	Y	8					23
12	0		438	-0-	438	875	434	2	4	9	Y	4					27
01	0		491	-0-	491	1366	484	2	7	9	Y	6					33
02	1814	N	448	-0-	-1366	-0-	448	2			Y	-0-					33
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	Y	10					43
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	2	8	9	Y	7					50

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
11	0		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	0		54	-0-	54	72	54	2			N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	87	15	2			N	-0-					-0-
02	103	N	16	-0-	-87	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
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
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-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	960		1590	-0-	630	17732	1590	3			N	-0-					-0-
12	992		1700	-0-	708	18440	1700	3			N	-0-					-0-
01	992		1704	-0-	712	19152	1704	3			N	-0-					-0-
02	896		1557	-0-	661	19813	1557	3			N	-0-					-0-
03	21953		1566	-0-	-20387	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	960		1660	-0-	700	700	1484	3	176	9	N	160	160	1			-0-

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
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-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		186	-0-	186	568	186	2			N	-0-					48
12	0		192	-0-	192	760	192	2			N	-0-					48
01	949	N	189	-0-	-760	-0-	189	2			N	-0-					48
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					48
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					48
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		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
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
11	0		153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					86
12	0		180	-0-	180	333	177	2	3	9	N	3					89
01	0		132	-0-	132	465	125	2	7	9	N	6					95
02	621	N	156	-0-	-465	-0-	150	2	6	9	N	5					100
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	2	11	9	N	10					110
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	N	2					112

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
11	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					117
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					117
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					117
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					117
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					117

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
11	241	N	116	-0-	-125 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	0		126	-0-	126 B	126	126	2			N	-0-					-0-
02	243	N	117	-0-	-126 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					16
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					16
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					11
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					11
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	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
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-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	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
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					112
12	0		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					112
01	0		4	-0-	4	9	4	2			N	-0-					112
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					112
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					112
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
01	0		21	-0-	21	21	20	2	1	9	N	1					67
02	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	1					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					70

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B DENY	-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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-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

11	390 N	374	-0-	-16	-0-	308	2	66	9	N	60	162	1			51
12	434 N	308	-0-	-126	-0-	296	2	12	9	N	11					62
01	403 N	296	-0-	-107	-0-	290	2	6	9	N	5					67
02	336 N	239	-0-	-97	-0-	226	2	13	9	N	12					79
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	311	2	95	9	N	86	162	1			3
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	278	2	145	9	N	132					135

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

11	410 N	202	-0-	-208	-0-	202	2			N	-0-					12
12	0	196	-0-	196	196	196	2			N	-0-					12
01	0	188	-0-	188	384	188	2			N	-0-					12
02	558 N	174	-0-	-384	-0-	174	2			N	-0-					12
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					12
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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

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-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	372	N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2		N	-0-			-0-
02	336	N	333	-0-	-3	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
04	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	2		N	-0-			-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

11	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-			-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2		N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-			-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

11	90	N	80	-0-	-10		-0-	80	2		N	-0-			24
12	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	2		N	-0-			24
01	93	N	92	-0-	-1		-0-	92	2		N	-0-			24
02	84	N	80	-0-	-4		-0-	80	2		N	-0-			24
03	99	N	99	-0-	-0-		-0-	99	2		N	-0-			24
04	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	2		N	-0-			24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			20
04	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

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-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

11	0	6	-0-	6		6	6	2		N	-0-			153
12	0	-0-	-0-	-0-		6				N	-0-			153
01	6	N	-0-	-0-	-6		-0-				N	-0-			153
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			153
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			153

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	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

11	0		1	-0-	1	11	1	2			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	21	10	2			N	-0-					-0-
01	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

11	1440	N	1223	-0-	-217	-0-	1211	2	12	9	N	11					197
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1163	2	9	9	N	8	189	1			16
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					16
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1225	2	33	9	N	30					46
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					46
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1321	2	19	9	N	17					63

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	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

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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		31	-0-	31	95	31	3			N	-0-					90
12	113	N	18	-0-	-95	-0-	18	3			N	-0-					90
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					90
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					90
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
04	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

11	0		31	-0-	31	94	31	3			N	-0-					17
12	112	N	18	-0-	-94	-0-	18	3			N	-0-					17
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					17
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	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

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0		47	-0-	47	127	47	3			N	-0-					69
12	145	N	18	-0-	-127	-0-	18	3			N	-0-					69
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					69
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					69
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		47	-0-	47	97	47	3			N	-0-					41
12	115	N	18	-0-	-97	-0-	18	3			N	-0-					41
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					41
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					41
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
04	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

11	T. A.		47	-0-	47	1608	47	3			N	-0-					55
12	T. A.		18	-0-	18	1626	18	3			N	-0-					55
01	T. A.		39	-0-	39	1665	39	3			N	-0-					55
02	T. A.		59	-0-	59	1724	59	3			N	-0-					55
03	T. A.		10	-0-	10	1734	10	3			N	-0-					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1734					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

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		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	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

11	0		856	-0-	856	B	1344	856	3			N	-0-				144
12	0		732	-0-	732	B	2076	732	3			N	-0-				144
01	0		432	-0-	432	B	2508	432	3			N	-0-				144
02	3134	N	626	-0-	-2508	B	-0-	626	3			N	-0-				144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	312	-0-	-308	B	-0-	312	3			N	-0-				144
04	420	N	395	-0-	-25	B	-0-	381	3	14	9	N	13	1	8		156

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

11	0		12	-0-	12	B	12	12	3			N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	12					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	12					N	-0-				-0-
02	27	N	15	-0-	-12	B	-0-	15	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

11	0		2547	-0-	2547	B	5295	2547	3			N	-0-				79
12	0		2520	-0-	2520	B	7815	2520	3			N	-0-				79
01	0		1447	-0-	1447	B	9262	1447	3			N	-0-				79
02	7000	N	2332	-0-	-4668	B	4594	2332	3			N	-0-				79
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4594																	
03	7199	N	2605	-0-	-4594	B	-0-	2605	3			N	-0-				79
04	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	3			N	-0-				79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	0		4068	-0-	4068 B	8390	4050	3	1	4	N	15	169	1			28
							17	9									
12	7750	N	4016	-0-	-3734 B	4656	4003	3	1	4	N	11					39
							12	9									
01	0		4086	-0-	4086 B	8742	4070	3	1	4	N	14					53
							15	9									
02	7000	N	3258	-0-	-3742 B	5000	3244	3	1	4	N	12					65
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5000																	
03	7750	N	2939	-0-	-4811 B	189	2925	3	1	4	N	12					77
							13	9									
04	3630	N	2347	-0-	-1283 B	-0-	2331	3	1	4	N	14	1	8			90
							15	9									

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

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-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	15	3	1 4	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

11	0		834	-0-	834	B	9684	834	3		N	-0-					-0-
12	0		757	-0-	757	B	10441	757	3		N	-0-					-0-
01	31558		836	-0-	-30722	B	-20281	836	3		N	-0-					-0-
02	28504		696	-0-	-27808	B	-48089	696	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -48089																	
03	31558		824	-0-	-30734	B	-78823	824	3		N	-0-					-0-
04	30540		764	-0-	-29776	B	-108599	764	3		N	-0-					-0-

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

*11	1800		NO RPT	-0-	-1800	B	-1800				N	NO RPT					-0-
*12	1860		NO RPT	-0-	-1860	B	-3660				N	NO RPT					-0-
*01	1860		NO RPT	-0-	-1860	B	-5520				N	NO RPT					-0-
*02	1680		NO RPT	-0-	-1680	B	-7200				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7200																	
*03	1860		NO RPT	-0-	-1860	B	-9060				N	NO RPT					-0-
*04	1800		NO RPT	-0-	-1800	B	-10860				N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
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
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	315	-0-	-75 B	-0-	315	2			N	-0-					55
12	310	N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-					55
01	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	603	2	6	9	N	5					60
02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	341	2	33	9	N	30					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	311	2	10	9	N	9					99
04	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	733	2	15	9	N	14	1	8			112

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
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-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0		431	-0-	431	879	431	2			N	-0-					124
12	0		499	-0-	499	1378	499	2			N	-0-					124
01	0		128	-0-	128	1506	127	2	1	9	N	1					125
02	2349	N	843	-0-	-1506	-0-	842	2	1	9	N	1					126
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	N	1					127
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					129

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
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					17
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					17
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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
11	0		448	-0-	448	1409	448	2			N	-0-					-0-
12	0		442	-0-	442	1851	442	2			N	-0-					-0-
01	2333	N	482	-0-	-1851	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		110	-0-	110	325	110	2			N	-0-					-0-
12	0		105	-0-	105	430	105	2			N	-0-					-0-
01	540	N	110	-0-	-430	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2023 - WELL PLUGGED 4/13/2023

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	165					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		138	-0-	138 B	277	138	2			N	-0-					-0-
12	0		141	-0-	141 B	418	141	2			N	-0-					-0-
01	0		137	-0-	137 B	555	137	2			N	-0-					-0-
02	677	N	122	-0-	-555 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		931	-0-	931	931	931	3			N	-0-					-0-
12	0		977	-0-	977	1908	977	3			N	-0-					-0-
01	0		988	-0-	988	2896	988	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	853	-0-	-1947	949	853	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1128	-0-	-949	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

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
11	0		757	-0-	757	757	757	3			N	-0-					-0-
12	0		439	-0-	439	1196	439	3			N	-0-					-0-
01	0		477	-0-	477	1673	477	3			N	-0-					-0-
02	2079	N	406	-0-	-1673	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					-0-
12	0		359	-0-	359	914	359	3			N	-0-					-0-
01	0		385	-0-	385	1299	385	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	305	-0-	-1299	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					51
12	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					51
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	607	3			N	-0-					51
02	560	N	552	-0-	-8 B	-0-	552	3			N	-0-					51
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					51
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					51

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
11	0		574	-0-	574 B	1200	574	2			N	-0-					87
12	0		569	-0-	569 B	1769	569	2			N	-0-					87
01	0		592	-0-	592 B	2361	592	2			N	-0-					87
02	2902	X	541	-0-	-2361 B	-0-	541	2			N	-0-					87
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					87
04	570	N	542	-0-	-28 B	-0-	542	2			N	-0-					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
11	4920	X	4542	-0-	-378 B	-0-	4528	2	14	9	N	13					159
12	5084	X	4439	-0-	-645 B	-0-	4414	2	25	9	N	23	159	1			23
01	5084	X	4172	-0-	-912 B	-0-	4150	2	22	9	N	20					43
02	4424	X	3941	-0-	-483 B	-0-	3916	2	25	9	N	23					66
03	4805	X	2946	-0-	-1859 B	-0-	2936	2	10	9	N	9					75
04	4530	X	3576	-0-	-954 B	-0-	3564	2	12	9	N	11					86

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	0		303	-0-	303 B	-81024	303	2			N	-0-					183
12	0		616	-0-	616 B	-80408	616	2			N	-0-					183
01	3534	X	312	-0-	-3222 B	-80408	312	2			N	-0-					183
02	3192	X	874	-0-	-2318 B	-80408	874	2			N	-0-					183
03	2976	X	1846	-0-	-1130 B	-80408	1846	2			N	-0-					183
04	600	X	2145	-0-	1545 B	-78863	2145	2			N	-0-					183

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	0		761	-0-	761 B	-8074	722	2	39	9	N	35					195
12	0		744	-0-	744 B	-7330	707	2	37	9	N	34	154	1			75
01	775	N	719	-0-	-56 B	-7330	678	2	41	9	N	37					112
02	0	N	639	-0-	639 B	-6691	604	2	35	9	N	32					144
03	744	N	694	-0-	-50 B	-6691	652	2	42	9	N	38					182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-6691					N	NO RPT					182

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	465	N	387	-0-	-78 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

11	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			Y	-0-					171
12	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	455	2	13	9	Y	12	166	1			17
01	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					17
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			Y	-0-					17
03	465	N	369	-0-	-96 B	-0-	369	2			Y	-0-					17
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					17

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

11	0		3010	-0-	3010 B	4983	2952	3	58	9	N	53					147
12	0		2202	-0-	2202 B	7185	2185	3	17	9	N	15					162
01	0		1172	-0-	1172 B	8357	1172	3			N	-0-					162
02	9305	X	948	-0-	-8357 B	-0-	924	3	24	9	N	22					184
03	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1010	3	29	9	N	26					210
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	973	3	4	9	N	4					214

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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		14	-0-	14	97	14	2			N	-0-					110
12	14B2 EXT		6	-0-	6	103	6	2			N	-0-					110
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		187	-0-	187	380	187	2			N	-0-					-0-
12	0		184	-0-	184	564	184	2			N	-0-					-0-
01	758	N	194	-0-	-564	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	0		479	-0-	479	479	479	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		442	-0-	442	921	442	3			Y	-0-					-0-
02	1130	N	209	-0-	-921	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	225	-0-	-195	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2225	3			Y	-0-					90
12	0		2274	-0-	2274	2274	2274	3			Y	-0-					90
01	DLQ G-10		2238	-0-	2238	4512	2238	3			Y	-0-					90
02	6740		2228	-0-	-4512	-0-	2228	3			Y	-0-					90
03	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					90
*04	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	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

11	0		25	-0-	25	56	25	3			N	-0-					-0-
12	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	61	N	31	-0-	-30	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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

11	0		972	-0-	972	972	972	2			N	-0-					142
12	0		1981	-0-	1981	2953	1981	2			N	-0-					142
01	0		3109	-0-	3109	6062	3109	2			N	-0-					142
02	2800	N	1683	-0-	-1117	4945	1683	2			N	-0-					142
03	3100	N	1704	-0-	-1396	3549	1704	2			N	-0-					142
04	3000	N	1275	-0-	-1725	1824	1275	2			N	-0-					142

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

11	5700	#	3778	-0-	-1922	-0-	3776	3	2	9	N	2					37
12	0		4201	-0-	4201	4201	4199	3	2	9	N	2					39
01	0		3922	-0-	3922	8123	3919	3	3	9	N	3					42
02	11424	R	3301	-0-	-8123	-0-	3301	3			N	-0-					42
03	4216	#	3429	-0-	-787	-0-	3429	3			N	-0-					42
*04	5004	R	5004	-0-	-0-	-0-	4993	3	11	9	N	10					52

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

11	0		1741	-0-	1741	3388	1740	3	1	9	Y	1					19
12	5102	R	1714	-0-	-3388	-0-	1713	3	1	9	Y	1					20
01	0		1721	-0-	1721	1721	1719	3	2	9	Y	2					22
02	3300	R	1579	-0-	-1721	-0-	1578	3	1	9	Y	1					23
03	1798	#	1753	-0-	-45	-0-	1752	3	1	9	Y	1					24
04	1740	#	1678	-0-	-62	-0-	1677	3	1	9	Y	1					25

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		189	-0-	189	435	186	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	653	R	218	-0-	-435	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	0		187	-0-	187	187	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	380	R	193	-0-	-187	-0-	186	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	248	#	182	-0-	-66	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	#	155	-0-	-55	-0-	152	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
11	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					131
12	0		1570	-0-	1570	1570	1570	3			N	-0-					131
01	0		1547	-0-	1547	3117	1547	3			N	-0-					131
02	4516	R	1399	-0-	-3117	-0-	1399	3			N	-0-					131
03	1643	#	1549	-0-	-94	-0-	1549	3			N	-0-					131
04	1590	#	1481	-0-	-109	-0-	1481	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	#	2178	-0-	-132	-0-	2051	3	127	9	N	115	174	1			70
12	0		2472	-0-	2472	2472	2171	3	301	9	N	274	167	1			177
01	0		2128	-0-	2128	4600	2051	3	77	9	N	70	184	1			63
02	6626	R	2026	-0-	-4600	-0-	1866	3	160	9	N	145					208
03	2480	#	2249	-0-	-231	-0-	2080	3	169	9	N	154	179	1			183
04	2400	#	2264	-0-	-136	-0-	1985	3	279	9	N	254	342	1			95

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 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
11	0		349	-0-	349	1166	341	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	1166	R	-0-	-0-	-1166	-0-					Y	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					10
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					10
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					10
04	360	#	253	-0-	-107	-0-	253	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	0		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		217	-0-	217	470	217	3			Y	-0-					-0-
02	574	N	104	-0-	-470	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 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
11	2537	R	1244	-0-	-1293	-0-	1244	2			N	-0-					27
12	0		1330	-0-	1330	1330	1330	2			N	-0-					27
01	0		1272	-0-	1272	2602	1272	2			N	-0-					27
02	3757	R	1155	-0-	-2602	-0-	1155	2			N	-0-					27
03	1333	#	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					27
04	1290	#	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			N	-0-					27

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
11	4500	#	1664	-0-	-2836	-0-	1629	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1218	3	31	9	Y	28	30	1			5
01	5270	#	906	-0-	-4364	-0-	873	3	33	9	Y	30	24	1			11
02	4760	#	678	-0-	-4082	-0-	650	3	28	9	Y	25	31	1			5
03	1705	#	1458	-0-	-247	-0-	1426	3	32	9	Y	29	28	1			6
04	1650	#	53	-0-	-1597	-0-	24	3	29	9	Y	26	24	1			8

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
11	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					19
12	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					19
01	1116	#	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			Y	-0-					19
02	1064	#	995	-0-	-69	-0-	995	3			Y	-0-					19
03	1673	R	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					19
*04	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	Y	1					20

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
11	1757	R	905	-0-	-852	-0-	905	3			N	-0-					104
12	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					104
01	0		1097	-0-	1097	1097	1097	3			N	-0-					104
02	2290	R	1193	-0-	-1097	-0-	1193	3			N	-0-					104
03	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					104
04	1050	#	938	-0-	-112	-0-	938	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
11	3281	R	1239	-0-	-2042	-0-	1221	3	18	9	Y	16	16	1			101
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	Y	10	16	1			95
01	0		781	-0-	781	781	768	3	13	9	Y	12	17	1			90
02	2326	R	1545	-0-	-781	-0-	1538	3	7	9	Y	6					96
03	2001	R	2001	-0-	-0-	-0-	1984	3	17	9	Y	15	15	1			96
*04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1920	3	33	9	Y	30	17	1			109

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
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
11	2170	R	920	-0-	-1250	-0-	920	3			Y	-0-					28
12	744	R	744	-0-	-0-	-0-	743	3	1	9	Y	1					29
01	0		1080	-0-	1080	1080	1079	3	1	9	Y	1					30
02	2213	R	1133	-0-	-1080	-0-	1127	3	6	9	Y	5					35
03	1275	R	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	Y	4					39
*04	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1461	3	7	9	Y	6					45

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
11	3450	#	3197	-0-	-253	-0-	3086	3	111	9	N	101					186
12	0		3183	-0-	3183	3183	3085	3	98	9	N	89					275
01	0		3092	-0-	3092	6275	2982	3	110	9	N	100	155	1			220
02	8962	R	2687	-0-	-6275	-0-	2599	3	88	9	N	80					300
03	3317	#	2859	-0-	-458	-0-	2761	3	98	9	N	89	170	1			219
04	3210	#	2722	-0-	-488	-0-	2622	3	100	9	N	91	165	1			145

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
11	0		139	-0-	139	296	139	2			N	-0-					32
12	0		140	-0-	140	436	140	2			N	-0-					32
01	0		138	-0-	138	574	138	2			N	-0-					32
02	696	R	122	-0-	-574	-0-	122	2			N	-0-					32
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					32
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		695	-0-	695	1546	695	2			N	-0-					63
12	0		325	-0-	325	1871	325	2			N	-0-					63
01	0		287	-0-	287	2158	287	2			N	-0-					63
02	2417	R	259	-0-	-2158	-0-	259	2			N	-0-					63
03	713	#	276	-0-	-437	-0-	276	2			N	-0-					63
04	690	#	241	-0-	-449	-0-	241	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		60	-0-	60	126	60	3			Y	-0-					-0-
12	182	R	56	-0-	-126	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
01	0		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
02	271	R	218	-0-	-53	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3983	R	2151	-0-	-1832	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1519	#	368	-0-	-1151	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	#	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	#	13	-0-	-1320	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	1290	#	2	-0-	-1288	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	527	#	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	476	#	311	-0-	-165	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	527	#	347	-0-	-180	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

11	0		3504	-0-	3504	7180	3503	3	1	9	Y	1					65
12	3875		3603	-0-	-272	6908	3602	3	1	9	Y	1					66
01	DLQ G-10		3736	-0-	3736	10644	3736	3			Y	-0-					66
02	4050		2780	-0-	-1270	9374	2779	3	1	9	Y	1					67
03	4650		2958	-0-	-1692	7682	2958	3			Y	-0-					67
04	4500		3203	-0-	-1297	6385	3203	3			Y	-0-					67

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
12	0		1653	-0-	1653	1653	1653	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1616	-0-	1616	3269	1616	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	1609	-0-	-1091	2178	1609	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1815	-0-	-1285	893	1815	3			Y	-0-					-0-
*04	2692	N	1799	-0-	-893	-0-	1799	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

11	0		26	-0-	26	57	26	3			N	-0-					-0-
12	85	N	28	-0-	-57	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	0		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	61	N	31	-0-	-30	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					18
12	0		1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-					18
01	0		994	-0-	994	2049	994	3			N	-0-					18
02	2800	N	848	-0-	-1952	97	848	3			N	-0-					18
03	1058	N	961	-0-	-97	-0-	961	3			N	-0-					18
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	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
11	3559	R	1773	-0-	-1786	-0-	1770	2	3	9	N	3					56
12	0		2038	-0-	2038	2038	2025	2	13	9	N	12					68
01	0		1692	-0-	1692	3730	1680	2	12	9	N	11					79
02	4416	R	686	-0-	-3730	-0-	684	2	2	9	N	2					81
03	1054	#	796	-0-	-258	-0-	787	2	9	9	N	8					89
*04	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					89

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
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
11	0		561	-0-	561	561	495	2	66	9	N	60	154	1			71
12	0		575	-0-	575	1136	503	2	72	9	N	65					136
01	0		596	-0-	596	1732	506	2	90	9	N	82	169	1			49
02	2249	N	517	-0-	-1732	-0-	450	2	67	9	N	61	52	1			58
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	503	2	79	9	N	72					130
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	54	116	1			68

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1488	2	42	9	Y	38					168
12	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1350	2	33	9	Y	30					198
01	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	952	2	78	9	Y	71	182	1			87
02	1428	N	1027	-0-	-401 B	-0-	1001	2	26	9	Y	24					111
03	1395	N	1167	-0-	-228 B	-0-	1122	2	45	9	Y	41					152
04	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1062	2	43	9	Y	39					191

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		379	-0-	379	757	373	2	6	9	N	5					49
12	0		390	-0-	390	1147	375	2	15	9	N	14					63
01	0		362	-0-	362	1509	354	2	8	9	N	7					70
02	1742	N	233	-0-	-1509	-0-	229	2	4	9	N	4					74
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					74
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					74

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	93	-0-	9	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-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
11	0		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					15
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					15
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					15
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					15
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					15
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

11	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					22
12	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					22
01	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					22
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					22
03	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					22
04	5	#	NO RPT	-0-	-5	-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

11	0		34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	82	48	2			N	-0-					-0-
01	0		52	-0-	52	134	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	34	-0-	6	106	34	2			N	-0-					-0-
03	157	N	51	-0-	-106	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					42
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					42
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					42
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	245	2			N	-0-					42
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					42
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					197
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	11	160	1			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	13					73
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					73

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	5					140
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3					143
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					143
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					143

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
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
11	0		528	-0-	528 B	528	522	2	6	9	N	5					243
12	0		530	-0-	530 B	1058	519	2	11	9	N	10					253
01	0		511	-0-	511 B	1569	493	2	18	9	N	16					269
02	1993	N	424	-0-	-1569 B	-0-	411	2	13	9	N	12					281
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	456	2	14	9	N	13					294
04	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	405	2	8	9	N	7					301

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
11	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					55
12	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					55
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					55
02	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					55
03	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					55
04	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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
11	0		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					57
12	0		6	-0-	6	24	6	3			N	-0-					57
01	0		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					57
02	50	R	26	-0-	-24	-0-	26	3			N	-0-					57
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					57
04	30	#	-0-	-0-	-30	-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
11	0		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	26	10	3			N	-0-					-0-
01	0		11	-0-	11	37	11	3			N	-0-					-0-
02	55	R	18	-0-	-37	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		439	-0-	439	1148	40	1	399	2	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1148					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	1148					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1725	-0-	1725	3583	1725	2			Y	-0-					-0-
12	0		1692	-0-	1692	5275	1692	2			Y	-0-					-0-
01	0		1897	-0-	1897	7172	1897	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	8823	1651	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1610	-0-	1610	10433	1610	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1543	-0-	1543	11976	1543	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	738	2	4	9	N	4					29
12	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			N	-0-					29
01	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			N	-0-					29
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	633	2	1	9	N	1	1	8			29
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					29
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		238	-0-	238	784	238	2			N	-0-					15
12	0		224	-0-	224	1008	224	2			N	-0-					15
01	0		212	-0-	212	1220	212	2			N	-0-					15
02	1415	N	195	-0-	-1220	-0-	195	2			N	-0-					15
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					15
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					15

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		238	-0-	238	1081	238	2			N	-0-					-0-
12	0		224	-0-	224	1305	224	2			N	-0-					-0-
01	0		211	-0-	211	1516	211	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	195	-0-	-1516	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2730	X	623	-0-	-2107	-0-	623	2			N	-0-					154
12	2821	X	408	-0-	-2413	-0-	408	2			N	-0-					154
01	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					154
02	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					154
03	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					154
04	1530	N	1220	-0-	-310	-0-	1220	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
11	0		104	-0-	104	308	96	3	8	9	N	7					144
12	707	R	399	-0-	-308	-0-	387	3	12	9	N	11	125	1			30
01	0		70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					30
02	113	R	43	-0-	-70	-0-	42	3	1	9	N	1					31
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					31
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					38

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		328	-0-	328	640	328	3			N	-0-					86
12	914	N	274	-0-	-640	-0-	274	3			N	-0-					86
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					86
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	109	3			N	-0-					86
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					86
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	840884					N	-0-					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		965	-0-	965	1096	954	2	11	9	N	10					188
12	1840	R	744	-0-	-1096	-0-	744	2			N	-0-					188
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					188
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					188
03	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					188
*04	743	R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					188

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1908	-0-	1908	2148	1908	2			N	-0-					161
12	1953		1488	-0-	-465	1683	1488	2			N	-0-					161
01	1953		893	-0-	-1060	623	893	2			N	-0-					161
02	1073	R	450	-0-	-623	-0-	450	2			N	-0-					161
03	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					161
*04	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	363	2	36	9	N	33					46
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	333	2	31	9	N	28					74
01	0		348	-0-	348	348	334	2	14	9	N	13	68	1			19
02	638	N	290	-0-	-348	-0-	275	2	15	9	N	14					33
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	2	23	9	N	21					54
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	275	2	21	9	N	19	64	1			9

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-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-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5																	
03	14B2 EXT		4	-0-	4 B	9	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-					-0-

TTE (STRAWN) //CONT.// 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX //CONT.// 659782
RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-		-0- B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	0		753	-0-		753 B	753	753	2			N	-0-					-0-
01	0		834	-0-		834 B	1587	834	2			N	-0-					-0-
02	2281	N	694	-0-		-1587 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	608	N	608	-0-		-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240 B	-0-					N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CANYON OIL & GAS LLC 129964
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		197	-0-		197	399	197	3			N	-0-					-0-
12	399	R	-0-	-0-		-399	-0-					N	-0-					-0-
01	217	#	192	-0-		-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196	#	183	-0-		-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	#	155	-0-		-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-		-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	22	-0-		-8	-0-	22	2			N	-0-					47
12	31	#	23	-0-		-8	-0-	23	2			N	-0-					47
01	31	#	10	-0-		-21	-0-	10	2			N	-0-					47
02	28	#	14	-0-		-14	-0-	14	2			N	-0-					47
03	31	#	10	-0-		-21	-0-	10	2			N	-0-					47
04	30	#	15	-0-		-15	-0-	15	2			N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		49	-0-		49	116	49	3			N	-0-					-0-
12	317	N	201	-0-		-116	-0-	201	3			N	-0-					-0-
01	0		101	-0-		101	101	101	3			N	-0-					-0-
02	134	N	33	-0-		-101	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-		-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-		-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	A	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	0		12	-0-	12	14	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					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
11	0		19	-0-	19	32	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	45	N	13	-0-	-32	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0		28	-0-	28	28	3	1	25	3	N	-0-					-0-
02	58	N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	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
11	0		15	-0-	15	21	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	0		7	-0-	7	28	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	40	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	54	N	14	-0-	-40	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					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
11	0		39	-0-	39	39	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	55	N	16	-0-	-39	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	20	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	69	N	49	-0-	-20	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	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
11	0		68	-0-	68	68	9	1	59	3	N	-0-					-0-
12	280	N	212	-0-	-68	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-
01	0		94	-0-	94	94	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	153	N	59	-0-	-94	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	22	-0-	22	62	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	62					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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	0		169	-0-	169	169	23	1	146	3	N	-0-					-0-
12	305	N	136	-0-	-169	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
03	124	N	53	-0-	-71	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	26	1	64	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
11	0		16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	20	N	4	-0-	-16	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		32	-0-	32	57	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	98	N	41	-0-	-57	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
01	0		49	-0-	49	49	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	89	N	40	-0-	-49	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		27	-0-	27	27	4	1	23	3	N	-0-					-0-
12	67	N	40	-0-	-27	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	0		47	-0-	47	47	5	1	42	3	N	-0-					-0-
02	80	N	33	-0-	-47	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37	-0-	37	37	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	95	N	58	-0-	-37	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0		69	-0-	69	69	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	117	N	48	-0-	-69	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		6	-0-	6	11	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	17	N	6	-0-	-11	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	18	N	9	-0-	-9	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	19	N	11	-0-	-8	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	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
11	0		45	-0-	45	45	6	1	39	3	N	-0-					-0-
12	128	N	83	-0-	-45	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
01	0		33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	96	N	63	-0-	-33	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	0		39	-0-	39	52	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	107	N	55	-0-	-52	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	0		100	-0-	100	100	10	1	90	3	N	-0-					-0-
02	195	N	95	-0-	-100	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	32	N	29	-0-	-3	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
12	0		22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	0		31	-0-	31	53	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	71	N	18	-0-	-53	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	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
11	0		12	-0-	12	18	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	21	N	3	-0-	-18	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	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
11	134	N	95	-0-	-39	-0-	13	1	82	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
01	0		35	-0-	35	35	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	129	N	94	-0-	-35	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
01	0		104	-0-	104	104	10	1	94	3	N	-0-					-0-
02	175	N	71	-0-	-104	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	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
11	0		37	-0-	37	37	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	59	N	22	-0-	-37	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	83	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	134	N	51	-0-	-83	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

11	88	N	58	-0-	-30	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
01	0		95	-0-	95	95	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	147	N	52	-0-	-95	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		24	-0-	24	24	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	74	N	50	-0-	-24	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

11	0		30	-0-	30	36	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	70	N	34	-0-	-36	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	45	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	82	N	37	-0-	-45	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
12	0		63	-0-	63	63	6	1	57	3	N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	81	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	131	N	50	-0-	-81	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0		33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	79	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	109	N	30	-0-	-79	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	0		20	-0-	20	20	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	67	N	47	-0-	-20	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	0		88	-0-	88	88	12	1	76	3	N	-0-					-0-
12	315	N	227	-0-	-88	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
01	0		151	-0-	151	151	15	1	136	3	N	-0-					-0-
02	240	N	89	-0-	-151	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	14	1	71	3	N	-0-					-0-
04	150	N	56	-0-	-94	-0-	16	1	40	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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	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
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	48	5	1	43	3	N	-0-					-0-
01	0		50	-0-	50	98	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	138	N	40	-0-	-98	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	23	N	11	-0-	-12	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	0		38	-0-	38	38	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	0		50	-0-	50	88	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	121	N	33	-0-	-88	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	7	1	16	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
11	0		46	-0-	46	46	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	145	N	99	-0-	-46	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
01	0		102	-0-	102	102	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	191	N	89	-0-	-102	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	16	1	40	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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	54	N	42	-0-	-12	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	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
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	50	N	43	-0-	-7	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	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
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	0		35	-0-	35	48	5	1	30	3	N	-0-					-0-
12	0		61	-0-	61	109	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	0		68	-0-	68	177	7	1	61	3	N	-0-					-0-
02	243	N	66	-0-	-177	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	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
11	0		29	-0-	29	52	4	1	25	3	N	-0-					-0-
12	190	N	138	-0-	-52	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
01	0		85	-0-	85	85	8	1	77	3	N	-0-					-0-
02	163	N	78	-0-	-85	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	9	1	22	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
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	16	N	10	-0-	-6	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
11	0		32	-0-	32	32	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	182	N	150	-0-	-32	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	142	N	103	-0-	-39	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	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
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-		-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
01	0		143	-0-		143	143	14	1	129	3	N	-0-					-0-
02	232	N	89	-0-		-143	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-		-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

11	17	N	17	-0-		-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0		30	-0-		30	30	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	57	N	27	-0-		-30	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-		-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-		-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

11	0		34	-0-		34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
12	275	N	241	-0-		-34	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
01	0		214	-0-		214	214	21	1	193	3	N	-0-					-0-
02	293	N	79	-0-		-214	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
03	124	N	31	-0-		-93	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-		-119	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-		1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-		1	2	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-		-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

11	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

11	13	N	8	-0-		-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	0		23	-0-		23	23	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	31	N	8	-0-		-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-		-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-		-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

11	0		56	-0-		56	75	8	1	48	3	N	-0-					-0-
12	0		13	-0-		13	88	1	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0		40	-0-		40	128	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	193	N	65	-0-		-128	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-		-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13	-0-	5	1	12	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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	0		34	-0-	34	34	5	1	29	3	N	-0-					-0-
12	195	N	161	-0-	-34	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
01	0		103	-0-	103	103	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	150	N	47	-0-	-103	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	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
11	0		75	-0-	75	75	10	1	65	3	N	-0-					-0-
12	109	N	34	-0-	-75	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	0		29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	47	N	18	-0-	-29	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	26	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	34	N	8	-0-	-26	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
12	0		40	-0-	40	40	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01	0		45	-0-	45	85	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	113	N	28	-0-	-85	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
01	0		78	-0-	78	78	8	1	70	3	N	-0-					-0-
02	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	9	1	23	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
01	0		63	-0-	63	63	6	1	57	3	N	-0-					-0-
02	97	N	34	-0-	-63	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	4	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	5	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	48	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	0		15	-0-	15	15	2	1	13	3	N	-0-					-0-
12	54	N	39	-0-	-15	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
01	0		39	-0-	39	39	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	67	N	28	-0-	-39	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	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
11	0		24	-0-	24	34	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	46	N	12	-0-	-34	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	45	N	24	-0-	-21	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	5	4	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	46	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	71	N	25	-0-	-46	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	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
11	0		33	-0-	33	33	5	1	28	3	N	-0-					-0-
12	117	N	84	-0-	-33	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
01	0		85	-0-	85	85	8	1	77	3	N	-0-					-0-
02	146	N	61	-0-	-85	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	7	1	17	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
11	0		27	-0-	27	27	4	1	23	3	N	-0-					-0-
12	97	N	70	-0-	-27	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
01	0		70	-0-	70	70	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	120	N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	6	1	14	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
11	0		20	-0-	20	28	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0		10	-0-	10	38	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	55	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	75	N	20	-0-	-55	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0		54	-0-	54	54	5	1	49	3	N	-0-					-0-
02	91	N	37	-0-	-54	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	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
11	0		50	-0-	50	50	7	1	43	3	N	-0-					-0-
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	63	N	49	-0-	-14	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	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
11	0		24	-0-	24	24	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	47	N	23	-0-	-24	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0		67	-0-	67	67	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	103	N	36	-0-	-67	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	0		17	-0-	17	17	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	44	N	27	-0-	-17	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
01	0		26	-0-	26	26	3	1	23	3	N	-0-					-0-
02	49	N	23	-0-	-26	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	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
11	0		21	-0-	21	27	3	1	18	3	N	-0-					-0-
12	42	N	15	-0-	-27	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	17	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	34	N	17	-0-	-17	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	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
11	0		63	-0-	63	97	9	1	54	3	N	-0-					-0-
12	171	N	74	-0-	-97	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
01	0		67	-0-	67	67	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	138	N	71	-0-	-67	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	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 #: 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
11	0		37	-0-	37	68	5	1	32	3	N	-0-					-0-
12	101	N	33	-0-	-68	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	0		18	-0-	18	18	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	61	N	43	-0-	-18	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	0		9	-0-	9	16	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	18	N	12	-0-	-6	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
11	0		54	-0-	54	70	7	1	47	3	N	-0-					-0-
12	107	N	37	-0-	-70	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
01	0		61	-0-	61	61	6	1	55	3	N	-0-					-0-
02	119	N	58	-0-	-61	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	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
11	0		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
12	23	N	10	-0-	-13	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		46	-0-	46	46	5	1	41	3	N	-0-					-0-
02	79	N	33	-0-	-46	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
01	0		15	-0-	15	15	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	33	N	18	-0-	-15	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	4	1	9	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
11	0		80	-0-	80	91	11	1	69	3	N	-0-					-0-
12	184	N	93	-0-	-91	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
01	0		153	-0-	153	153	15	1	138	3	N	-0-					-0-
02	309	N	156	-0-	-153	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	12	1	28	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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	0		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	26	N	14	-0-	-12	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	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
11			0	72 -0-	72	112	10	1	62	3	N	-0-					-0-
12	291	N	179	-0-	-112	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
01			0	74 -0-	74	74	7	1	67	3	N	-0-					-0-
02	231	N	157	-0-	-74	-0-	16	1	141	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	5	1	12	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
11			0	17 -0-	17	19	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	33	N	14	-0-	-19	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01			0	19 -0-	19	19	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	39	N	20	-0-	-19	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	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
11			0	39 -0-	39	39	5	1	34	3	N	-0-					-0-
12	91	N	52	-0-	-39	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
01			0	115 -0-	115	115	11	1	104	3	N	-0-					-0-
02	182	N	67	-0-	-115	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01			0	57 -0-	57	57	6	1	51	3	N	-0-					-0-
02	91	N	34	-0-	-57	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
01			0	62 -0-	62	62	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	109	N	47	-0-	-62	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	37	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	75	N	38	-0-	-37	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	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
11	0		52	-0-	52	77	7	1	45	3	N	-0-					-0-
12	161	N	84	-0-	-77	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
01	0		85	-0-	85	85	8	1	77	3	N	-0-					-0-
02	136	N	51	-0-	-85	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	13	1	32	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
11	0		6	-0-	6	7	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	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
11	0		28	-0-	28	44	4	1	24	3	N	-0-					-0-
12	73	N	29	-0-	-44	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	0		17	-0-	17	17	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	34	N	17	-0-	-17	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	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
11	0		50	-0-	50	64	7	1	43	3	N	-0-					-0-
12	122	N	58	-0-	-64	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0		83	-0-	83	83	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	138	N	55	-0-	-83	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	34	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	44	N	10	-0-	-34	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	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
11	0		17	-0-	17	34	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	51	N	17	-0-	-34	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	37	4	1	33	3	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	0		44	-0-	44	65	6	1	38	3	N	-0-					-0-
12	134	N	69	-0-	-65	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
01	0		64	-0-	64	64	6	1	58	3	N	-0-					-0-
02	125	N	61	-0-	-64	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	0		7	-0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0		6	-0-	6	6	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	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
11	0		8	-0-	8	15	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	0		4	-0-	4	19	4	3			N	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	26	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	35	N	9	-0-	-26	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	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
11	0		12	-0-	12	12	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	18	N	6	-0-	-12	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	22	N	12	-0-	-10	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	2	1	5	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
11	0		16	-0-	16	22	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	30	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0		14	-0-	14	44	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	61	N	17	-0-	-44	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
12	0		30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	0		42	-0-	42	72	4	1	38	3	N	-0-					-0-
02	95	N	23	-0-	-72	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	0		27	-0-	27	27	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	44	N	17	-0-	-27	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	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
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	0		41	-0-	41	41	4	1	37	3	N	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	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
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	18	N	10	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	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
11	0		7	-0-	7	10	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	18	N	8	-0-	-10	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	0		10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	21	N	11	-0-	-10	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	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
11	0		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	18	N	10	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	2	1	4	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
11	0		131	-0-	131	245	18	1	113	3	N	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	381	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0		80	-0-	80	461	8	1	72	3	N	-0-					-0-
02	540	N	79	-0-	-461	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	24	1	59	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
11	0		31	-0-	31	59	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	0		12	-0-	12	71	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	87	2	1	14	3	N	-0-					-0-
02	126	N	39	-0-	-87	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	0		16	-0-	16	32	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	0		16	-0-	16	48	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	0		34	-0-	34	82	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	125	N	43	-0-	-82	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	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
11			0	9 -0-	9	17	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12			0	9 -0-	9	26	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01			0	19 -0-	19	45	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	68	N	23	-0-	-45	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12			0	7 -0-	7	7	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01			0	9 -0-	9	16	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	47	N	31	-0-	-16	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	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
11			0	78 -0-	78	78	11	1	67	3	N	-0-					-0-
12	167	N	89	-0-	-78	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
01			0	115 -0-	115	115	11	1	104	3	N	-0-					-0-
02	207	N	92	-0-	-115	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	6	1	15	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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
01			0	38 -0-	38	38	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	69	N	31	-0-	-38	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	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
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					-0-
12			0	80 -0-	80	80	8	1	72	3	N	-0-					-0-
01			0	91 -0-	91	171	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	227	N	56	-0-	-171	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
03	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	9	1	21	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
11			0	60 -0-	60	60	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	348	N	288	-0-	-60	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-
01			0	186 -0-	186	186	18	1	168	3	N	-0-					-0-
02	271	N	85	-0-	-186	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	11	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	5	1	13	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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
12			0	52 -0-	52	52	5	1	47	3	N	-0-					-0-
01			0	73 -0-	73	125	7	1	66	3	N	-0-					-0-
02	166	N	41	-0-	-125	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	12	1	30	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
11	0		60	-0-	60	60	8	1	52	3	N	-0-					-0-
12	0		69	-0-	69	129	7	1	62	3	N	-0-					-0-
01	0		91	-0-	91	220	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	0		57	-0-	57	57	6	1	51	3	N	-0-					-0-
02	193	N	136	-0-	-57	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	5	1	11	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
11	0		81	-0-	81	81	11	1	70	3	N	-0-					-0-
12	0		93	-0-	93	174	9	1	84	3	N	-0-					-0-
01	0		124	-0-	124	298	12	1	112	3	N	-0-					-0-
02	380	N	82	-0-	-298	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	16	1	40	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	0		8	-0-	8	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	3	N	-0-					-0-
01	0		247	-0-	247	247	24	1	223	3	N	-0-					-0-
02	382	N	135	-0-	-247	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	29	1	72	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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
01	0		48	-0-	48	48	5	1	43	3	N	-0-					-0-
02	80	N	32	-0-	-48	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-
01	0		155	-0-	155	155	15	1	140	3	N	-0-					-0-
02	236	N	81	-0-	-155	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	11	1	26	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
11	0		24	-0-	24	39	3	1	21	3	N	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	62	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	0		67	-0-	67	129	7	1	60	3	N	-0-					-0-
02	165	N	36	-0-	-129	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	14B2 EXT		2	-0-	2	3	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	5	2	3			N	-0-					-0-
01	0		1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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
11	0		10	-0-	10	19	10	2			N	-0-					61
12	0		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					61
01	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					61
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

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
11	0		332	-0-	332	1349	331	2	1	9	N	1					68
12	0		-0-	-0-	-0-	1349					N	-0-					68
01	1361	N	12	-0-	-1349	-0-	12	2			N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					68
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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
11	0		202	-0-	202	406	196	2	6	9	Y	5					23
12	0		158	-0-	158	564	156	2	2	9	Y	2					25
01	0		179	-0-	179	743	177	2	2	9	Y	2					27
02	895	N	152	-0-	-743	-0-	151	2	1	9	Y	1					28
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					29
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					30

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
11	0		361	-0-	361	747	361	2			N	-0-					-0-
12	0		377	-0-	377	1124	377	2			N	-0-					-0-
01	0		353	-0-	353	1477	353	2			N	-0-					-0-
02	1763	N	286	-0-	-1477	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	234	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	247	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	234	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	187	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	306	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		53	-0-	53	105	53	2			N	-0-					121
12	161	N	56	-0-	-105	-0-	56	2			N	-0-					121
01	0		61	-0-	61	61	60	2	1	9	N	1					122
02	115	N	54	-0-	-61	-0-	53	2	1	9	N	1					123
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					123
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					123

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
11	228	N	110	-0-	-118	-0-	110	3			Y	-0-					132
12	0		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					132
01	271	N	134	-0-	-137	-0-	134	3			Y	-0-					132
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					132
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					132
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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
11	706	N	350	-0-	-356	-0-	350	3			Y	-0-					77
12	0		419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					77
01	823	N	404	-0-	-419	-0-	404	3			Y	-0-					77
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					77
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					77
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	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
11	180	#	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	660	#	125	-0-	-535	-0-	125	1			N	-0-					50
12	912	R	912	-0-	-0-	-0-	910	3	2	9	N	2					52
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	774	3	4	9	N	4					56
02	616	#	594	-0-	-22	-0-	592	3	2	9	N	2					58
03	977	R	977	-0-	-0-	-0-	970	3	7	9	N	6					64
04	920	R	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6					70

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
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-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					17
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					17
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					17
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					17
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					17
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		240	-0-	240 B	488	240	1			N	-0-					-0-
12	0		248	-0-	248 B	736	248	1			N	-0-					-0-
01	0		248	-0-	248 B	984	248	1			N	-0-					-0-
02	1208	N	224	-0-	-984 B	-0-	224	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	1			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		476	-0-	476	1426	476	2			N	-0-					75
12	0		649	-0-	649	2075	649	2			N	-0-					75
01	0		767	-0-	767	2842	767	2			N	-0-					75
02	3526	R	684	-0-	-2842	-0-	684	2			N	-0-					75
03	961	#	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					75
04	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	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
11	0		21	-0-	21	45	21	3			N	-0-					-0-
12	0		23	-0-	23	68	23	3			N	-0-					-0-
01	0		25	-0-	25	93	25	3			N	-0-					-0-
02	117	R	24	-0-	-93	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

11	0		44	-0-	44	93	44	3			N	-0-					-0-
12	0		48	-0-	48	141	48	3			N	-0-					-0-
01	0		52	-0-	52	193	52	3			N	-0-					-0-
02	243	R	50	-0-	-193	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

11	0		232	-0-	232	424	223	3	9	9	N	8					143
12	0		226	-0-	226	650	213	3	13	9	N	12					155
01	0		263	-0-	263	913	218	3	45	9	N	41	163	1			33
02	1121	R	208	-0-	-913	-0-	200	3	8	9	N	7					40
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	190	3	9	9	N	8					48
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	177	3	22	9	N	20					68

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

11	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					94
12	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					94
01	0		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					94
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					94
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

11	0		120	-0-	120	166	120	3			N	-0-					66
12	0		154	-0-	154	320	154	3			N	-0-					66
01	0		98	-0-	98	418	98	3			N	-0-					66
02	582	R	164	-0-	-418	-0-	164	3			N	-0-					66
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					66
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					66

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

11	0		475	-0-	475	475	475	2			N	-0-					44
12	0		443	-0-	443	918	443	2			N	-0-					44
01	0		68	-0-	68	986	68	2			N	-0-					44
02	1108	N	122	-0-	-986	-0-	122	2			N	-0-					44
03	403	N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-					44
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

11	0		3362	-0-	3362	3362	3353	2	9	9	N	8	180	1			37
12	6291	X	2929	-0-	-3362	-0-	2923	2	6	9	N	5					42
01	0		1213	-0-	1213	1213	1161	2	52	9	N	47					89
02	2141	X	928	-0-	-1213	-0-	928	2			N	-0-					89
03	1798	X	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					89
*04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12	9	N	11					100

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1894	2	4	9	N	4					144
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1					145
01	0		1881	-0-	1881	1881	1880	2	1	9	N	1					146
02	3560	X	1679	-0-	-1881	-0-	1673	2	6	9	N	5					151
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1576	2	7	9	N	6					157
*04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					157

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

11	870		210	-0-	-660	1987	210	2			N	-0-					112
12	2462	N	475	-0-	-1987	-0-	475	2			N	-0-					112
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					112
02	14B DENY		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					112
03	14B DENY		309	-0-	309	568	309	2			N	-0-					112
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	568					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

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-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0		301	-0-	301	607	298	3	3	9	N	3					91
12	0		304	-0-	304	911	301	3	3	9	N	3					94
01	1211	R	300	-0-	-911	-0-	297	3	3	9	N	3					97
02	305	R	305	-0-	-0-	-0-	302	3	3	9	N	3					100
03	310	#	302	-0-	-8	-0-	299	3	3	9	N	3					103
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	222	3	4	9	N	4					107

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
11	0		109	-0-	109	221	109	3			N	-0-					-0-
12	0		106	-0-	106	327	106	3			N	-0-					-0-
01	0		118	-0-	118	445	118	3			N	-0-					-0-
02	547	R	102	-0-	-445	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	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
11	30	#	12	-0-	-18	-0-	1	3	11	9	N	10					45
12	31	#	7	-0-	-24	-0-	1	3	6	9	N	5					50
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	N	1					51
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					51
03	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					51
04	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					51

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
11	0		127	-0-	127	244	127	3			N	-0-					-0-
12	0		136	-0-	136	380	136	3			N	-0-					-0-
01	483	R	103	-0-	-380	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		206	-0-	206	431	30	1	176	3	Y	-0-					41
12	0		358	-0-	358	789	121	1	237	3	Y	-0-					41
01	997	R	208	-0-	-789	-0-	46	1	162	3	Y	-0-					41
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	3	Y	-0-					41
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	Y	-0-					41
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					41

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	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_____ 09/19/2022 - WELL PLUGGED 9/19/2022

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
11	0		9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					-0-
12	0		9	-0-	9	28	9	2			Y	-0-					-0-
01	0		7	-0-	7	35	7	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	8	-0-	-35	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	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
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
11	0		212	-0-	212	422	212	3			N	-0-					-0-
12	0		219	-0-	219	641	219	3			N	-0-					-0-
01	0	N	219	-0-	219	641	219	3			N	-0-					-0-
02	839	N	198	-0-	-641	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023

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
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-					14
12	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			Y	-0-					14
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					14
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					14
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					14
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					14

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
11	0		434	-0-	434	434	434	2			Y	-0-					5
12	0		265	-0-	265	699	265	2			Y	-0-					5
01	0		362	-0-	362	1061	362	2			Y	-0-					5
02	1628	N	567	-0-	-1061	-0-	567	2			Y	-0-					5
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					5
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	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
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-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					20
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					20
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					20
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	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
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		833	-0-	833	1717	833	3			Y	-0-					114
12	0		925	-0-	925	2642	925	3			Y	-0-					114
01	0		900	-0-	900	3542	874	3	26	9	Y	24					138
02	2800	N	828	-0-	-1972	1570	818	3	10	9	Y	9					147
03	2532	N	962	-0-	-1570	-0-	948	3	14	9	Y	13					160
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					160

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
11	0		766	-0-	766	2291	766	3			Y	-0-					92
12	0		922	-0-	922	3213	922	3			Y	-0-					92
01	0		1522	-0-	1522	4735	1515	3	7	9	Y	6					98
02	2800	N	1484	-0-	-1316	3419	1443	3	41	9	Y	37					135
03	3100	N	1669	-0-	-1431	1988	1659	3	10	9	Y	9					144
04	3000	N	1600	-0-	-1400	588	1599	3	1	9	Y	1					145

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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					21
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					21
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					21
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					21
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					21
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		242	-0-	242	496	242	2			Y	-0-					7
12	763	N	267	-0-	-496	-0-	267	2			Y	-0-					7
01	0		270	-0-	270	270	270	2			Y	-0-					7
02	505	N	235	-0-	-270	-0-	235	2			Y	-0-					7
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					7
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					58
12	0		165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					58
01	0		150	-0-	150	315	150	2			N	-0-					58
02	450	N	135	-0-	-315	-0-	135	2			N	-0-					58
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					58
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		166	-0-	166	166	166	2			N	-0-					63
12	0		246	-0-	246	412	246	2			N	-0-					63
01	0		253	-0-	253	665	253	2			N	-0-					63
02	838	N	173	-0-	-665	-0-	173	2			N	-0-					63
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					63
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	T. A.		-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 16SE RRCID -> 290651 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 4639 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	R	103	-0-	-125	-0-	103	2			N	-0-					11
12	0		103	-0-	103	103	101	2	2	9	N	2					13
01	0		99	-0-	99	202	93	2	6	9	N	5					18
02	318	R	116	-0-	-202	-0-	108	2	8	9	N	7					25
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	116	2	6	9	N	5					30
*04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		431	-0-	431	887	431	3			N	-0-					166
12	0		444	-0-	444	1331	440	3	4	9	N	4	1	8			169
01	0		217	-0-	217	1548	215	3	2	9	N	2					171
02	1566	N	18	-0-	-1548	-0-	18	3			N	-0-					171
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					171
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					171

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
11	0		286	-0-	286	1314	286	3			N	-0-					123
12	1896	N	582	-0-	-1314	-0-	582	3			N	-0-					123
01	0		527	-0-	527	527	526	3	1	9	N	1					124
02	528	N	1	-0-	-527	-0-	1	3			N	-0-					124
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	14					138
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	115	1			23

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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					13
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					13
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			N	-0-					13
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					13
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					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
11	0		531	-0-	531	531	524	2	7	9	N	6	53	1			44
12	0		432	-0-	432	963	426	2	6	9	N	5					49
01	0		564	-0-	564	1527	557	2	7	9	N	6					55
02	2086	N	559	-0-	-1527	-0-	496	2	63	9	N	57	100	1			12
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					12
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
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
11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					9
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	162	2	33	9	N	30					39
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					43
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					43
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1					44
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44

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
11	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		701	-0-	701	701	701	2			N	-0-					-0-
12	0		603	-0-	603	1304	603	2			N	-0-					-0-
01	0		647	-0-	647	1951	647	2			N	-0-					-0-
02	1624		596	-0-	-1028	923	596	2			N	-0-					-0-
03	1676	R	753	-0-	-923	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	718	R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	R	80	-0-	-81	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	0		95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
01	173	R	78	-0-	-95	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		73	-0-	73	141	73	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		46	-0-	46	187	46	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	R	60	-0-	-66	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	0		91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
01	134	R	43	-0-	-91	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		59	-0-	59	114	59	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	152	38	3			Y	-0-					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	48	-0-	-192	-0-	25	2	23	9	N	21					177
12	248	#	58	-0-	-190	-0-	34	2	24	9	N	22					199
01	93	#	27	-0-	-66	-0-	5	2	22	9	N	20					219
02	84	#	41	-0-	-43	-0-	20	2	21	9	N	19					238
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	37	2	37	9	N	34	182	1			90
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	45	2	20	9	N	18					108

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
04	0		111	-0-	111	223	110	2	1	9	N	1					1

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

06	14B2 EXT		585	-0-	585	585	585	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		668	-0-	668	1253	668	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		681	-0-	681	1934	681	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		668	-0-	668	2602	668	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		635	-0-	635	3237	635	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		594	-0-	594	3831	594	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		607	-0-	607	4438	607	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		608	-0-	608	5046	608	2			N	-0-					-0-
02	0	W	538	-0-	538	5584	538	2			N	-0-					-0-
03	0	W	594	-0-	594	6178	594	2			N	-0-					-0-
04	0	W	585	-0-	585	6763	585	2			N	-0-					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

11	0		92	-0-	92	184	92	3			N	-0-					-0-
12	0		96	-0-	96	280	96	3			N	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	376	96	3			N	-0-					-0-
02	463	R	87	-0-	-376	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	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

11	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11			0	108 -0-	108	250	108	2			N	-0-					80
12			0	6 -0-	6	256	6	2			N	-0-					80
01			0	38 -0-	38	294	38	2			N	-0-					80
02	334	R	40	-0-	-294	-0-	40	2			N	-0-					80
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					80

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
11			0	240 -0-	240	240	240	3			N	-0-					122
12			0	248 -0-	248	488	248	3			N	-0-					122
01			0	248 -0-	248	736	248	3			N	-0-					122
02	960	R	224	-0-	-736	-0-	224	3			N	-0-					122
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					122
04	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	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
11			0	142 -0-	142	142	142	3			N	-0-					-0-
12			0	124 -0-	124	266	124	3			N	-0-					-0-
01			0	154 -0-	154	420	154	3			N	-0-					-0-
02	549	R	129	-0-	-420	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

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
11			0	100 -0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12			0	80 -0-	80	180	80	3			N	-0-					-0-
01			0	78 -0-	78	258	78	3			N	-0-					-0-
02	313	R	55	-0-	-258	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	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
11			0	651 -0-	651	651	623	3	28	9	N	25	170	1	2	8	4
12			0	649 -0-	649	1300	627	3	22	9	N	20	4	8			20
01			0	549 -0-	549	1849	542	3	7	9	N	6					26
02	1624		148	-0-	-1476	373	135	3	13	9	N	12					38
03	805	R	432	-0-	-373	-0-	430	3	2	9	N	2					40
04	660	#	629	-0-	-31	-0-	620	3	9	9	N	8					48

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		167	-0-	167	167	167	3			N	-0-					-0-
12	0		137	-0-	137	304	137	3			N	-0-					-0-
01	0		156	-0-	156	460	156	3			N	-0-					-0-
02	590	R	130	-0-	-460	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	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

11	0		319	-0-	319	665	319	3			N	-0-					105
12	0		173	-0-	173	838	173	3			N	-0-					105
01	0		311	-0-	311	1149	311	3			N	-0-					105
02	1380	R	231	-0-	-1149	-0-	231	3			N	-0-					105
03	341	#	238	-0-	-103	-0-	236	3	2	9	N	2					107
04	330	#	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					107

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

11	0		137	-0-	137	137	137	3			N	-0-					82
12	0		134	-0-	134	271	134	3			N	-0-					82
01	0		127	-0-	127	398	127	3			N	-0-					82
02	511	R	113	-0-	-398	-0-	113	3			N	-0-					82
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					82
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

11	1236	R	661	-0-	-575	-0-	658	3	3	9	Y	3					15
12	668	R	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	17	1			3
01	686	R	686	-0-	-0-	-0-	682	3	4	9	Y	4					7
02	588	#	555	-0-	-33	-0-	552	3	3	9	Y	3					10
03	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					10
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					10

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023 - WELL PLUGGED 4/3/2023

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

11	1320	#	1131	-0-	-189	-0-	1002	2	129	9	N	117					180
12	1364	#	1188	-0-	-176	-0-	1058	2	130	9	N	118	203	1			95
01	1364	#	1153	-0-	-211	-0-	1024	2	129	9	N	117	176	1			36
02	1148	#	1028	-0-	-120	-0-	937	2	91	9	N	83					119
03	1240	#	1211	-0-	-29	-0-	1098	2	113	9	N	103	172	1			50
04	1208	R	1208	-0-	-0-	-0-	1091	2	117	9	N	106	31	1			125

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

11	1740		915	-0-	-825	4534	915	2			N	-0-					-0-
12	1798		1724	-0-	-74	4460	1724	2			N	-0-					-0-
01	1798		1506	-0-	-292	4168	1506	2			N	-0-					-0-
02	1624		1080	-0-	-544	3624	1080	2			N	-0-					-0-
03	1798		1209	-0-	-589	3035	1209	2			N	-0-					-0-
04	1740		1203	-0-	-537	2498	1203	2			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

11	0		242	-0-	242	522	198	3	44	9	N	40	1	8			121
12	0		293	-0-	293	815	245	3	48	9	N	44	4	8			161
01	0		259	-0-	259	1074	223	3	36	9	N	33	165	1			29
02	1297	R	223	-0-	-1074	-0-	199	3	24	9	N	22					51
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	227	3	36	9	N	33					84
04	241	R	241	-0-	-0-	-0-	223	3	18	9	N	16					100

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

11	0		4	-0-	4	6	4	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	6	R	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		512	-0-	512	1074	512	2			N	-0-					-0-
12	0		563	-0-	563	1637	563	2			N	-0-					-0-
01	0		530	-0-	530	2167	530	2			N	-0-					-0-
02	1624		481	-0-	-1143	1024	481	2			N	-0-					-0-
03	1524	R	500	-0-	-1024	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	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

11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	0		238	-0-	238	238	238	2			N	-0-					-0-
01	0		191	-0-	191	429	191	2			N	-0-					-0-
02	583	N	154	-0-	-429	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

11	0		271	-0-	271	271	271	2			N	-0-					189
12	0		212	-0-	212	483	212	2			N	-0-					189
01	0		277	-0-	277	760	277	2			N	-0-					189
02	960	N	200	-0-	-760	-0-	200	2			N	-0-					189
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					189
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					189

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	120	-0-	-122	-0-	120	3			N	-0-					10
12	0		131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					10
01	258	N	127	-0-	-131	-0-	127	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	275	2	10	9	N	9					166
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	264	2	10	9	N	9					175
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	2	13	9	N	12					187
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13	165	1			35
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					46
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	9	N	8					54

BENNETT RESOURCES, INC. 065320
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		539	-0-	539	1124	521	2	18	9	N	16					260
12	0		540	-0-	540	1664	525	2	15	9	N	14					274
01	2272	N	608	-0-	-1664	-0-	593	2	15	9	N	14					288
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					293
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1080	-0-	1080	5012	1080	2			Y	-0-					11
12	0		767	-0-	767	5779	767	2			Y	-0-					11
01	3100	N	878	-0-	-2222	3557	878	2			Y	-0-					11
02	2800	N	249	-0-	-2551	1006	249	2			Y	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1006					Y	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1006					Y	NO RPT					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	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

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

BOSS OPERATING LLC 083262
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

11	0		712	-0-	712	1425	708	2	4	9	N	4					80
12	2153	N	728	-0-	-1425	-0-	722	2	6	9	N	5					85
01	0		726	-0-	726	726	722	2	4	9	N	4					89
02	1396	N	670	-0-	-726	-0-	666	2	4	9	N	4					93
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	2	6	9	N	5					98
*04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	2	7	9	N	6					104

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

11	0		229	-0-	229	456	229	2			N	-0-					77
12	0		305	-0-	305	761	305	2			N	-0-					77
01	984	N	223	-0-	-761	-0-	223	2			N	-0-					77
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59	2			N	-0-					77
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	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
11	92	N	44	-0-	-48	-0-	44	3			Y	-0-					26
12	0		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-					26
01	0		50	-0-	50	96	44	3	6	9	Y	5	7	1			24
02	139	N	43	-0-	-96	-0-	41	3	2	9	Y	2					26
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	Y	3					29
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-	9	1			20

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
11	279	N	75	-0-	-204	-0-	5	3	70	9	Y	64					128
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	0		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	122	1			6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	106	104	1			8

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
11	36	N	5	-0-	-31	-0-	5	3			Y	-0-					12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					12
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					12

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
11	685	N	352	-0-	-333	-0-	352	3			N	-0-					26
12	0		359	-0-	359	359	359	3			N	-0-					26
01	0		361	-0-	361	720	361	3			N	-0-					26
02	846	N	126	-0-	-720	-0-	126	3			N	-0-					26
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					26
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	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
11	0	K	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-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1	1	8			145
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	N	8	8	8			145
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	880	2	17	9	N	15	4	8			156
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	737	2			N	-0-					156
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					156
04	870	N	795	-0-	-75	-0-	795	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					57
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					57
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					57
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					57
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					57
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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

11	0		277	-0-	277	564	277	2			N	-0-					62
12	0		669	-0-	669	1233	669	2			N	-0-					62
01	0		516	-0-	516	1749	516	2			N	-0-					62
02	2183	N	434	-0-	-1749	-0-	434	2			N	-0-					62
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					62
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					62

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	3	14	9	Y	13					106
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	74	3	14	9	Y	13					119
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	67	3	11	9	Y	10					129
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	54	3	2	9	Y	2					131
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	3	1	9	Y	1					132
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					132

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		565	-0-	565	565	556	2	9	9	N	8					38
12	0		475	-0-	475	1040	467	2	8	9	N	7					45
01	0		558	-0-	558	1598	549	2	9	9	N	8					53
02	1939	N	341	-0-	-1598	-0-	333	2	8	9	N	7					60
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					68
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	N	8					76

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					21
12	0		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					21
01	0		73	-0-	73	154	73	2			N	-0-					21
02	154	N	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					21
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					21

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	149	2	4	9	N	4					60
12	0		194	-0-	194	194	190	2	4	9	N	4					64
01	0		176	-0-	176	370	172	2	4	9	N	4					68
02	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					N	-0-					68
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					68
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					68

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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
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
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-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					89
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					89
01	0		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					89
02	102	N	92	-0-	-10	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			89
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					89
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3	8			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
11	0		151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					9
12	527	N	110	-0-	-417	-0-	110	2			Y	-0-					9
01	0		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					9
02	282	N	109	-0-	-173	-0-	109	2			Y	-0-					9
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					9
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	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
11	0		146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
12	213	N	67	-0-	-146	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	0		37	-0-	37	37	37	2			N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
11	0		1386	-0-	1386	2748	1385	2	1	9	N	1					42
12	0		1279	-0-	1279	4027	1278	2	1	9	N	1					43
01	3100	N	1401	-0-	-1699	2328	1400	2	1	9	N	1					44
02	2800	N	1147	-0-	-1653	675	1146	2	1	9	N	1					45
*03	1825	N	1150	-0-	-675	-0-	1149	2	1	9	N	1					46
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1468	2	1	9	N	1					47

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
11	0		187	-0-	187	187	187	2			N	-0-					5
12	0		261	-0-	261	448	261	2			N	-0-					5
01	0		261	-0-	261	709	261	2			N	-0-					5
02	801	N	92	-0-	-709	-0-	92	2			N	-0-					5
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
11	0		219	-0-	219	219	219	2			N	-0-					14
12	0		193	-0-	193	412	193	2			N	-0-					14
01	605	N	193	-0-	-412	-0-	193	2			N	-0-					14
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					14
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					14

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		224	-0-	224	450	224	2			N	-0-					70
12	0		235	-0-	235	685	235	2			N	-0-					70
01	910	N	225	-0-	-685	-0-	225	2			N	-0-					70
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

REO OPERATING LLC 701876
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	2	3	9	N	3					175
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	N	2					177
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3					180
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	48	2	2	9	N	2					182
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	N	2					184
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					186

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	N	2					201
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	N	2					203
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					205
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					206
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					207
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					208

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	741	3	179	9	N	163	163	1			-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

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-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		18	-0-	18	27	18	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23

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
11	0		920	-0-	920	1389	901	2	19	9	N	17	15	8			95
12	0		699	-0-	699	2088	685	2	14	9	N	13	12	8			96
01	0		800	-0-	800	2888	780	2	20	9	N	18	17	8			97
02	2800	N	726	-0-	-2074	814	703	2	23	9	N	21	20	8			98
03	1613	N	799	-0-	-814	-0-	777	2	22	9	N	20	18	8			100
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	744	2	9	9	N	8	6	8			102

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
11	0		741	-0-	741	1523	741	2			N	-0-					58
12	0		760	-0-	760	2283	760	2			N	-0-					58
01	0		720	-0-	720	3003	720	2			N	-0-					58
02	2800	N	693	-0-	-2107	896	693	2			N	-0-					58
03	1653	N	757	-0-	-896	-0-	757	2			N	-0-					58
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	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
11	0		-0-	-0-	-0-	284					N	37	174	1			104
12	0		605	-0-	605	889	549	2	56	9	N	51					155
01	0		558	-0-	558	1447	504	2	54	9	N	49					204
02	1503	N	56	-0-	-1447	-0-	11	2	45	9	N	41	179	1			66
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	49					115
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	43					158

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
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-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		672	-0-	672	1445	485	2	187	9	N	170	174	1			195
12	0		743	-0-	743	2188	539	2	204	9	N	185	178	1	4	8	198
01	0		797	-0-	797	2985	571	2	226	9	N	205	179	1			224
02	2800	N	590	-0-	-2210	775	394	2	196	9	N	178	175	1			227
03	1521	N	746	-0-	-775	-0-	520	2	226	9	N	205	181	1			251
04	780	N	724	-0-	-56	-0-	535	2	189	9	N	172	364	1	4	8	55

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
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
11	0		601	-0-	601	1310	601	2			N	-0-					121
12	0		669	-0-	669	1979	669	2			N	-0-					121
01	0		575	-0-	575	2554	575	2			N	-0-					121
02	2800	N	670	-0-	-2130	424	670	2			N	-0-					121
03	1122	N	698	-0-	-424	-0-	698	2			N	-0-					121
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					121

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
11	0		156	-0-	156	207	77	2	79	9	N	72	26	8			198
12	0		-0-	-0-	-0-	207					N	33	16	8			215
01	0		88	-0-	88	295	22	2	66	9	N	60	178	1	20	8	77
02	419	N	124	-0-	-295	-0-	87	2	37	9	N	34	22	8			89
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	386	2	47	9	N	43	10	8			122
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	30	2	4	9	N	4					126

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
11	0		1038	-0-	1038	2101	1020	2	18	9	N	16	4	8			97
12	0		1090	-0-	1090	3191	1077	2	13	9	N	12	6	8			103
01	0		1277	-0-	1277	4468	1255	2	22	9	N	20	5	8			118
02	2800	N	1024	-0-	-1776	2692	1010	2	14	9	N	13	7	8			124
03	3100	N	1273	-0-	-1827	865	1262	2	11	9	N	10					134
04	2152	N	1287	-0-	-865	-0-	1265	2	22	9	N	20					154

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 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
11	0		321	-0-	321	634	165	2	156	9	N	142	171	1			142
12	0		259	-0-	259	893	123	2	136	9	N	124	1	8			265
01	0		342	-0-	342	1235	157	2	185	9	N	168	169	1			264
02	1390	N	155	-0-	-1235	-0-	129	2	26	9	N	24	170	1			118
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	161	2	340	9	N	309	179	1			248
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	156	2	167	9	N	152	342	1			58

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					9
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					9
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					9
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					9
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					9
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		275	-0-	275	852	275	2			N	-0-					5
12	0		256	-0-	256	1108	256	2			N	-0-					5
01	0		246	-0-	246	1354	246	2			N	-0-					5
02	1593	N	239	-0-	-1354	-0-	239	2			N	-0-					5
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					5
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					5

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2745 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					164
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	173	1			134
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	169	1			65
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					130
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
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
11	DLQ G-10		62	-0-		62	62	62	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-		18	80	18	2			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-		-0-	80					Y	-0-					-0-
02	122	N	42	-0-		-80	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		5	-0-		5	54	5	2			Y	-0-					-0-
12	0		5	-0-		5	59	5	2			Y	-0-					-0-
01	92	N	33	-0-		-59	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-		-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-		-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1974	-0-		1974	3953	1920	3	54	9	N	49					192
12	0		1802	-0-		1802	5755	1758	3	44	9	N	40	167	1			65
01	0		2637	-0-		2637	8392	2582	3	55	9	N	50					115
02	6776		1982	-0-		-4794	3598	1910	3	72	9	N	65	172	1			8
03	5830	R	2232	-0-		-3598	-0-	2193	3	39	9	N	35					43
*04	1965	R	1965	-0-		-0-	-0-	1943	3	22	9	N	20					63

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
11	0		2836	-0-	2836	5839	2786	3	50	9	N	45					326
12	0		2897	-0-	2897	8736	2862	3	35	9	N	32	174	1			184
01	11687	R	2951	-0-	-8736	-0-	2911	3	40	9	N	36					220
02	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	2655	3	36	9	N	33					253
03	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	2933	3	51	9	N	46	176	1			123
04	2898	R	2898	-0-	-0-	-0-	2831	3	67	9	N	61					184

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
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-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
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		5	-0-	5	52	5	2			Y	-0-					-0-
12	0		5	-0-	5	57	5	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
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
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114